GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SOLOMON WELL #: 1 RRCID -> 244897 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST-MIDDLEBROOK WELL #: 1 RRCID -> 239893 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10874 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 216038 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250249 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FLORENCE, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 209546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8204 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 1HS RRCID -> 254878 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 11518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245873 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JARVIS EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 257558 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13090 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10514 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		1799	-0-	1799	1799	1799	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		1661	-0-	1661	3460	1661	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		1245	-0-	1245	4705	1245	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		1240	-0-	1240	5945	1240	2			N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 253794 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195768 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211838 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10115 - 10128

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 12377

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 12526

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
RFE OPERATING, LLC 704776
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ALLSUP WELL #: 3 RRCID -> 195002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6630 - 6639

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 8322

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 218494 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11104 - 11124

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
PWX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 295010 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 9992 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 7448

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ABBEY ROAD WELL #: 1R RRCID -> 268325 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 13168 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPORT) 01088 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAST, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 111312 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 7447 - 7453

04	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	2			N	-0-					120
05	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-					120
06	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					120
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					120
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					120
09	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	2			N	-0-					120

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	298	1	933	2	N	-0-					30
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	294	1	832	2	N	-0-					30
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	379	1	769	2	N	-0-					30
07	1116	N	25	-0-	-1091	-0-	25	2			N	-0-					30
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					30
*09	1080	N	854	-0-	-226	-0-	407	1	447	2	N	-0-					30

BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 7418

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 7350

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 280067 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12169 PERF. 7433 - 7458

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	606	-0-	-2394	763	606	2			N	-0-					27
05	2541	N	1778	-0-	-763	-0-	1777	2	1	9	N	1	1	8			27
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					27
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					27
08	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	1403	2	250	9	N	227					254
09	2310	N	1360	-0-	-950	-0-	1360	2			N	-0-	178	1			76

KEM ENERGY, INC. 455126
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					5
08	14B2 EXT		12	-0-	12	38	12	2			N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					5

XTO ENERGY INC. 945936
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235680 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9593 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-					178
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					178
06	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	2			N	-0-					178
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					178
08	837	N	444	-0-	-393	-0-	444	2			N	-0-					178
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					178

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BICE WELL #: 1 RRCID -> 274176 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2422	N	1912	-0-	-510	-0-	1895	2	17	9	N	15	1	8			222
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1861	2	54	9	N	49	175	1	1	8	95
06	1650	N	1372	-0-	-278	-0-	1351	2	21	9	N	19					114
07	1984	N	1505	-0-	-479	-0-	1492	2	13	9	N	12					126
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2009	2	20	9	N	18					144
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1846	2	19	9	N	17					161

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MADDIN WELL #: 1 RRCID -> 220967 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10192 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PERDUE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221841 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-	209	1			91
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-	3	1			88
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					88
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					88
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					88
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					88

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERDUE, T.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245363 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
KEMPER WELL #: 1 RRCID -> 072333 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	631	-0-	-329	-0-	631	2			N	-0-					3
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					3
06	780	N	632	-0-	-148	-0-	632	2			N	-0-					3
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					3
08	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	2			N	-0-					3
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					3

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
TOLIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075961 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, ALEC WELL #: 1 RRCID -> 086846 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					92
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					92
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					92
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					92
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					92
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					92

XTO ENERGY INC. 945936
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 067689 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2023

SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123453 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 216634 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10224 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	48 6	1 9	1053	2	N	5					165
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	54 22	1 9	1164	2	N	20					185
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	54 9	1 9	1179	2	N	8					193
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	63 13	1 9	1375	2	N	12					205
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	80 14	1 9	1743	2	N	13					218
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	46 8	1 9	1001	2	N	7					225

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 232695 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2762	N	774	-0-	-1988	-0-	34	1	740	2	N	-0-					181
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	46	1	1002	2	N	-0-					181
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	58	1	1260	2	N	-0-					181
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	56	1	1219	2	N	-0-					181
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	1009	2	N	-0-					181
09	1320	N	1062	-0-	-258	-0-	47	1	1015	2	N	-0-					181

ROSE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 233638 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	11	1	239	2	N	-0-					125
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	9	1	197	2	N	-0-					125
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	8	1	163	2	N	-0-					125
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	7	1	148	2	N	-0-					125
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	6	1	133	2	N	-0-					125
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	133	2	N	-0-					125

SESSIONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253913 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1831	-0-	-1169	5053	81	1	1750	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1616	-0-	-1484	3569	71	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1460	-0-	-1540	2029	64	1	1396	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1452	-0-	-1648	381	64	1	1388	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1213	-0-	-399	-0-	53	1	1160	2	N	-0-					-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	68	1	1474	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 242702 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					33
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					33
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					33
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HILTON B WELL #: 1H RRCID -> 242968 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 243341 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800

04	3630	X	2367	-0-	-1263	-0-	228	1	2139	2	N	-0-					13
05	3751	X	1633	-0-	-2118	-0-	156	1	1477	2	N	-0-					13
06	3630	X	1851	-0-	-1779	-0-	186	1	1663	2	N	2					15
							2	9									
07	3751	X	2709	-0-	-1042	-0-	269	1	2440	2	N	-0-					15
08	3379	X	285	-0-	-3094	-0-	285	1			N	-0-					15
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					15

SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 11187

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON A WELL #: 1H RRCID -> 245578 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7750 - 11131

04	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-					102
05	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					102
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					102
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-					102
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					102
09	390	N	30	-0-	-360	-0-	30	2			N	-0-					102

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 245604 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166

04	1620	N	101	-0-	-1519	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					9
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	265	1	2516	2	Y	1					10
							1	9									
06	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	155	1	1384	2	Y	-0-					10
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	224	1	2034	2	Y	-0-					10
08	2790	N	238	-0-	-2552	-0-	237	1	1	9	Y	1					11
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					11

HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KENNEDY TRUST-HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 247186 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 2H RRCID -> 247217 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					7
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					7
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248337 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	375	1	6736	2	N	-0-					68
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	362	1	6578	2	N	-0-					68
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	252	1	3952	2	N	-0-					68
07	3658	X	2475	-0-	-1183	-0-	319	1	2152	2	N	4					72
							4	9									
08	3658	X	349	-0-	-3309	-0-	349	1			N	-0-					72
09	3540	X	1093	-0-	-2447	-0-	120	1	973	2	N	-0-					72

DAVIS, JEFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249062 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	173	1	2036	2	N	-0-					10
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	170	1	1637	2	N	-0-					10
06	2040	N	1309	-0-	-731	-0-	108	1	1201	2	N	-0-					10
07	2108	N	741	-0-	-1367	-0-	43	1	698	2	N	-0-					10
08	1798	N	72	-0-	-1726	-0-	72	1			N	-0-					10
09	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	86	1	1082	2	N	-0-					10

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249185 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	188	1	2207	2	Y	-0-					6
05	2387	X	1853	-0-	-534	-0-	175	1	1678	2	Y	-0-					6
06	2310	X	1457	-0-	-853	-0-	120	1	1337	2	Y	-0-					6
*07	2480	X	692	-0-	-1788	-0-	40	1	652	2	Y	-0-					6
08	1860	N	45	-0-	-1815	-0-	45	1			Y	-0-					4
09	1470	N	240	-0-	-1230	-0-	18	1	222	2	Y	-0-					4

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WYNN, LELIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251769 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	297	1	3492	2	Y	-0-					6
05	3565	X	1884	-0-	-1681	-0-	178	1	1706	2	Y	-0-					6
06	3600	X	1598	-0-	-2002	-0-	132	1	1466	2	Y	-0-					6
*07	3906	X	926	-0-	-2980	-0-	54	1	872	2	Y	-0-					6
08	3906	X	93	-0-	-3813	-0-	93	1			Y	-0-					4
09	3780	X	1587	-0-	-2193	-0-	117	1	1470	2	Y	-0-					4

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251973 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	277	1	2599	2	Y	-0-					23
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	308	1	2917	2	Y	3					26
							3	9									
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	264	1	2363	2	Y	-0-					26
07	2976	X	2940	-0-	-36	-0-	292	1	2648	2	Y	-0-					26
08	3131	X	133	-0-	-2998	-0-	133	1			Y	-0-					26
09	3030	X	615	-0-	-2415	-0-	65	1	550	2	Y	-0-					26

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253447 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	183	1	2149	2	N	-0-					20
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	169	1	1626	2	N	10					30
							11	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	145	1	1616	2	N	-0-					30
07	2294	N	1531	-0-	-763	-0-	89	1	1442	2	N	-0-					30
08	1798	N	107	-0-	-1691	-0-	107	1			N	-0-					30
09	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	128	1	1605	2	N	-0-					30

GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	1367	-0-	-2713	-0-	107	1	1260	2	N	-0-					30
05	4216	X	3485	-0-	-731	-0-	329	1	3156	2	N	-0-					30
06	4080	X	3033	-0-	-1047	-0-	250	1	2783	2	N	-0-					30
07	4216	X	655	-0-	-3561	-0-	38	1	617	2	N	-0-					30
08	4216	X	205	-0-	-4011	-0-	205	1			N	-0-					30
09	3360	X	2769	-0-	-591	-0-	204	1	2565	2	N	-0-					30

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					32
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	645	-0-	-1485	-0-	645	2			N	-0-					63
05	1643	N	488	-0-	-1155	-0-	475	2	13	9	N	12					75
06	1500	N	740	-0-	-760	-0-	740	2			N	-0-					75
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					75
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					75
09	750	N	69	-0-	-681	-0-	69	2			N	-0-					75

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POLK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260793 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3120	-0-	120	1453	244	1	2876	2	N	-0-					42
05	3100	N	2580	-0-	-520	933	243	1	2337	2	N	-0-					42
06	3647	X	2714	-0-	-933	-0-	224	1	2490	2	N	-0-					42
*07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	140	1	2253	2	N	-0-					42
08	2201	X	148	-0-	-2053	-0-	148	1			N	-0-					37
09	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	167	1	2096	2	N	-0-					37

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8989 - 14999

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE MCMAHON B-28 WELL #: 1H RRCID -> 276729 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 13435

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BOGGY CREEK 151 WELL #: 1 RRCID -> 189140 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 12717

04	3000	N	2077	-0-	-923	4688	124	1	1953	2	N	-0-					128
05	3100	N	1822	-0-	-1278	3410	109	1	1713	2	N	-0-					128
06	3000	N	2270	-0-	-730	2680	136	1	2134	2	N	-0-					128
07	3100	N	2249	-0-	-851	1829	135	1	2114	2	N	-0-					128
08	3100	N	1969	-0-	-1131	698	118	1	1851	2	N	-0-					128
09	2763	N	2065	-0-	-698	-0-	124	1	1941	2	N	-0-					128

BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141

04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	60	1	1248	2	N	-0-					123
05	1364	N	1015	-0-	-349	-0-	63	1	952	2	N	-0-					123
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	95	1	1433	2	N	-0-					123
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	94	1	1419	2	N	-0-					123
08	1023	N	852	-0-	-171	-0-	53	1	799	2	N	-0-					123
09	1320	N	634	-0-	-686	-0-	39	1	595	2	N	-0-					123

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	966	-0-	-384	-0-	966	2			N	-0-					34
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	2			N	-0-					34
06	1170	N	481	-0-	-689	-0-	481	2			N	-0-					34
07	992	N	618	-0-	-374	-0-	618	2			N	-0-					34
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					25
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					25
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					25
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					25
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	933	-0-	-747	-0-	933	2			Y	-0-					92
05	1736	X	980	-0-	-756	-0-	980	2			Y	-0-					92
06	1680	X	1153	-0-	-527	-0-	1153	2			Y	-0-					92
07	1457	X	1199	-0-	-258	-0-	1199	2			Y	-0-					92
08	992	X	879	-0-	-113	-0-	879	2			Y	-0-					92
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					92

BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	176	-0-	-244	-0-	176	2			N	-0-					38
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					38
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					38
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					38
08	930	N	635	-0-	-295	-0-	635	2			N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	851	-0-	-289	-0-	851	2			Y	-0-					33
05	1178	X	783	-0-	-395	-0-	783	2			Y	-0-					33
06	960	X	953	-0-	-7	-0-	953	2			Y	-0-					33
07	992	X	926	-0-	-66	-0-	926	2			Y	-0-					33
08	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					33
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					33

BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					12
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					12
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					12
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					12
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC 469901
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMBERSTAR WELL #: 2 RRCID -> 231174 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 11550

04	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	550	1	1241	2	Y	-0-					10
05	1736	X	1708	-0-	-28	-0-	437	1	1271	2	Y	-0-					10
06	1470	X	1279	-0-	-191	-0-	311	1	968	2	Y	-0-					10
07	1860	X	1477	-0-	-383	-0-	397	1	1080	2	Y	-0-					10
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	325	1	1174	2	Y	-0-					10
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	420	1	1079	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 1 RRCID -> 232171 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185

04	3000	N	1589	-0-	-1411	1415	496	1	1093	2	Y	-0-					10
05	3100	N	1841	-0-	-1259	156	471	1	1370	2	Y	-0-					10
06	1636	N	1480	-0-	-156	-0-	368	1	1112	2	Y	-0-					10
07	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	420	1	1171	2	Y	-0-					10
08	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	376	1	1415	2	Y	-0-					10
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	487	1	1285	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428

04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	1048	1	2207	2	N	-0-					29
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	861	1	2503	2	N	-0-					29
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	1071	1	2238	2	N	-0-					29
07	3379	X	3123	-0-	-256	-0-	829	1	2294	2	N	-0-					29
08	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	669	1	2415	2	N	-0-					29
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	1093	1	2693	2	N	-0-					29

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 1 RRCID -> 232268 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781

04	3180	X	2718	-0-	-462	-0-	911	1	1807	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	1969	-0-	-1565	-0-	500	1	1469	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3031	-0-	-389	-0-	769	1	2262	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	1864	-0-	-1670	-0-	496	1	1368	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	1239	-0-	-1582	-0-	268	1	971	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	1199	-0-	-1831	-0-	336	1	863	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 2 RRCID -> 232423 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561

04	3660	X	24	-0-	-3636	-0-	9	1	15	2	N	-0-					30
05	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	798	1	2490	2	N	-0-					30
06	3420	X	276	-0-	-3144	-0-	77	1	199	2	N	-0-					30
07	2604	X	127	-0-	-2477	-0-	30	1	97	2	N	-0-					30
08	3286	X	24	-0-	-3262	-0-	4	1	20	2	N	-0-					30
09	3180	X	2438	-0-	-742	-0-	780	1	1658	2	N	-0-					30

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 2 RRCID -> 233682 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100

04	2370	X	2340	-0-	-30	-0-	759	1	1581	2	Y	-0-					28
05	2449	X	2015	-0-	-434	-0-	516	1	1499	2	Y	-0-					28
06	2370	X	2222	-0-	-148	-0-	555	1	1667	2	Y	-0-					28
07	2449	X	2084	-0-	-365	-0-	551	1	1533	2	Y	-0-					28
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	550	1	2086	2	Y	-0-					28
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	765	1	1976	2	Y	-0-					28

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1955	-0-	-175	-0-	606	1	1349	2	Y	-0-					14
05	2201	X	1995	-0-	-206	-0-	508	1	1487	2	Y	-0-					14
06	1680	X	1063	-0-	-617	-0-	287	1	776	2	Y	-0-					14
07	2015	X	564	-0-	-1451	-0-	157	1	407	2	Y	-0-					14
08	2015	X	705	-0-	-1310	-0-	163	1	542	2	Y	-0-					14
09	1950	X	632	-0-	-1318	-0-	162	1	470	2	Y	-0-					14

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 2 RRCID -> 234711 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215

04	3000	N	2380	-0-	-620	5413	779	1	1601	2	Y	-0-					12
05	3100	N	1859	-0-	-1241	4172	471	1	1388	2	Y	-0-					12
06	3000	N	2415	-0-	-585	3587	603	1	1812	2	Y	-0-					12
07	3100	N	1707	-0-	-1393	2194	450	1	1257	2	Y	-0-					12
08	4407	X	2213	-0-	-2194	-0-	459	1	1754	2	Y	-0-					12
09	2430	X	2415	-0-	-15	-0-	677	1	1738	2	Y	-0-					12

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 3 RRCID -> 234781 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734

04	3000	N	3291	-0-	291	8831	1067	1	2224	2	Y	-0-					14
05	3100	N	2189	-0-	-911	7920	563	1	1626	2	Y	-0-					14
06	11224	X	3304	-0-	-7920	-0-	821	1	2483	2	Y	-0-					14
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	759	1	2111	2	Y	-0-					14
08	3410	X	2967	-0-	-443	-0-	635	1	2332	2	Y	-0-					14
09	3300	X	2715	-0-	-585	-0-	747	1	1968	2	Y	-0-					14

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 2 RRCID -> 234792 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699

04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	779	1	1716	2	Y	-0-					15
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	628	1	1829	2	Y	-0-					15
06	2160	X	1762	-0-	-398	-0-	449	1	1313	2	Y	-0-					15
07	2573	X	1701	-0-	-872	-0-	451	1	1250	2	Y	-0-					15
08	2573	X	1922	-0-	-651	-0-	412	1	1510	2	Y	-0-					15
09	2490	X	2419	-0-	-71	-0-	672	1	1747	2	Y	-0-					15

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369

04	2192	N	1343	-0-	-849	-0-	427	1	916	2	Y	-0-					11
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	395	1	1147	2	Y	-0-					11
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	302	1	920	2	Y	-0-					11
07	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	281	1	779	2	Y	-0-					11
08	1550	N	1218	-0-	-332	-0-	263	1	955	2	Y	-0-					11
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	348	1	889	2	Y	-0-					11

SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501

04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	895	1	1812	2	Y	-0-					24
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	970	1	2828	2	Y	-0-					24
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	743	1	2285	2	Y	-0-					24
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	850	1	2304	2	Y	-0-					24
08	3813	X	2891	-0-	-922	-0-	618	1	2273	2	Y	-0-					24
09	3690	X	2831	-0-	-859	-0-	792	1	2039	2	Y	-0-					24

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1796	-0-	-1204	3752	582	1	1214	2	N	-0-					26
05	3100	N	1794	-0-	-1306	2446	456	1	1338	2	N	-0-					26
06	3000	N	1736	-0-	-1264	1182	433	1	1303	2	N	-0-					26
07	2710	N	1528	-0-	-1182	-0-	401	1	1127	2	N	-0-					26
08	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	377	1	1413	2	N	-0-					26
09	1740	N	1543	-0-	-197	-0-	428	1	1115	2	N	-0-					26

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 237029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	898	1	1881	2	Y	-0-					41
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	779	1	2301	2	Y	-0-					41
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	667	1	2060	2	Y	-0-					41
07	2418	X	2141	-0-	-277	-0-	555	1	1586	2	Y	-0-					41
08	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	610	1	2269	2	Y	-0-					41
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	862	1	2158	2	Y	-0-					41

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 237031 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4371	-0-	-39	-0-	1504	1	2867	2	Y	-0-					32
05	4557	X	3608	-0-	-949	-0-	923	1	2685	2	Y	-0-					32
06	4410	X	3239	-0-	-1171	-0-	788	1	2451	2	Y	-0-					32
07	4526	X	2270	-0-	-2256	-0-	629	1	1641	2	Y	-0-					32
08	4526	X	4004	-0-	-522	-0-	857	1	3147	2	Y	-0-					32
09	4380	X	3451	-0-	-929	-0-	972	1	2479	2	Y	-0-					32

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2127	-0-	-273	-0-	682	1	1445	2	Y	-0-					10
05	2480	X	1697	-0-	-783	-0-	434	1	1263	2	Y	-0-					10
06	2400	X	1970	-0-	-430	-0-	506	1	1464	2	Y	-0-					10
07	2418	X	1832	-0-	-586	-0-	483	1	1349	2	Y	-0-					10
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	482	1	1816	2	Y	-0-					10
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	660	1	1674	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 1 RRCID -> 238220 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	1211	-0-	-49	-0-	338	1	873	2	Y	-0-					10
05	1395	X	838	-0-	-557	-0-	70	1	768	2	Y	-0-					10
06	1350	X	1134	-0-	-216	-0-	25	1	1109	2	Y	-0-					10
07	1395	X	1184	-0-	-211	-0-	405	1	779	2	Y	-0-					10
08	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	36	1	1599	2	Y	-0-					10
09	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	119	1	1273	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1271	-0-	-1729	2063	383	1	888	2	Y	-0-					17
05	3100	N	1920	-0-	-1180	883	491	1	1429	2	Y	-0-					17
06	2356	N	1473	-0-	-883	-0-	370	1	1103	2	Y	-0-					17
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	371	1	1031	2	Y	-0-					17
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	319	1	1199	2	Y	-0-					17
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	454	1	1182	2	Y	-0-					17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 2 RRCID -> 239119 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 4 RRCID -> 239130 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880

04	3000	N	1314	-0-	-1686	103	229	1	1085	2	Y	-0-					21
05	1519	N	640	-0-	-879	-0-	30	1	610	2	Y	-0-					21
06	1140	N	649	-0-	-491	-0-	14	1	635	2	Y	-0-					21
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	379	1	1134	2	Y	-0-					21
08	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	40	1	1777	2	Y	-0-					21
09	1320	X	1251	-0-	-69	-0-	91	1	1160	2	Y	-0-					21

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700

04	3000	N	1902	-0-	-1098	2058	631	1	1271	2	Y	-0-					10
05	3100	N	1822	-0-	-1278	780	468	1	1354	2	Y	-0-					10
06	2078	N	1298	-0-	-780	-0-	330	1	968	2	Y	-0-					10
07	1953	N	1229	-0-	-724	-0-	327	1	902	2	Y	-0-					10
08	1829	N	1088	-0-	-741	-0-	240	1	848	2	Y	-0-					10
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	403	1	1015	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251

04	540	N	527	-0-	-13	-0-	105	1	422	2	Y	-0-					9
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	52	1	516	2	Y	-0-					9
06	750	N	95	-0-	-655	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					9
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	48	1	480	2	Y	-0-					9
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	16	1	709	2	Y	-0-					9
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	Y	-0-					9

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 3 RRCID -> 242405 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750

04	3000	N	2641	-0-	-359	7180	850	1	1791	2	Y	-0-					14
05	3100	N	2687	-0-	-413	6767	684	1	2003	2	Y	-0-					14
06	3000	N	2033	-0-	-967	5800	512	1	1521	2	Y	-0-					14
07	3100	N	1797	-0-	-1303	4497	481	1	1316	2	Y	-0-					14
08	6672	X	2175	-0-	-4497	-0-	469	1	1706	2	Y	-0-					14
09	2640	X	2580	-0-	-60	-0-	721	1	1859	2	Y	-0-					14

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4042	-0-	1042	4467	1261	1	2781	2	N	-0-					15
05	3100	N	1461	-0-	-1639	2828	373	1	1088	2	N	-0-					15
06	3000	N	1954	-0-	-1046	1782	487	1	1467	2	N	-0-					15
07	4367	X	2585	-0-	-1782	-0-	693	1	1892	2	N	-0-					15
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	615	1	2272	2	N	-0-					15
09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	661	1	1707	2	N	-0-					15

TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1178	-0-	-1822	3537	368	1	810	2	N	-0-					15
05	3100	N	1844	-0-	-1256	2281	471	1	1373	2	N	-0-					15
06	3000	N	1457	-0-	-1543	738	367	1	1090	2	N	-0-					15
07	2344	N	1606	-0-	-738	-0-	408	1	1198	2	N	-0-					15
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	413	1	1665	2	N	-0-					15
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	640	1	1635	2	N	-0-					15

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 244126 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2250	-0-	-120	-0-	716	1	1534	2	Y	-0-					9
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	567	1	1634	2	Y	-0-					9
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	488	1	1417	2	Y	-0-					9
07	2325	N	1890	-0-	-435	-0-	496	1	1394	2	Y	-0-					9
08	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	381	1	1358	2	Y	-0-					9
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	625	1	1601	2	Y	-0-					9

TIMBERSTAR-KIMBRO 405 WELL #: 1 RRCID -> 244280 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2147	-0-	-853	5964	681	1	1466	2	N	-0-					27
05	3100	N	2436	-0-	-664	5300	624	1	1812	2	N	-0-					27
06	3000	N	1947	-0-	-1053	4247	482	1	1465	2	N	-0-					27
07	3100	N	1860	-0-	-1240	3007	493	1	1367	2	N	-0-					27
08	3100	N	1962	-0-	-1138	1869	415	1	1547	2	N	-0-					27
09	3000	N	2041	-0-	-959	910	577	1	1464	2	N	-0-					27

HATTON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 244711 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	1192	1	2503	2	Y	-0-					4
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	986	1	2870	2	Y	-0-					4
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	968	1	2858	2	Y	-0-					4
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	1193	1	3250	2	Y	-0-					4
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	1065	1	3859	2	Y	-0-					4
09	3840	X	3784	-0-	-56	-0-	1058	1	2726	2	Y	-0-					4

BORDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244715 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2038	-0-	-962	2378	659	1	1379	2	Y	-0-					19
05	3100	N	1290	-0-	-1810	568	328	1	962	2	Y	-0-					19
06	1650	N	171	-0-	-1479	-0-	33	1	138	2	Y	-0-					19
07	2108	N	220	-0-	-1888	-0-	56	1	164	2	Y	-0-					19
08	1302	N	194	-0-	-1108	-0-	46	1	148	2	Y	-0-					19
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	24	1	67	2	Y	-0-					19

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 244728 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3430	-0-	-530	-0-	1138	1	2292	2	Y	-0-					19
05	4092	X	3954	-0-	-138	-0-	1010	1	2944	2	Y	-0-					19
06	3960	X	3521	-0-	-439	-0-	896	1	2625	2	Y	-0-					19
07	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	931	1	2587	2	Y	-0-					19
08	3968	X	3359	-0-	-609	-0-	727	1	2632	2	Y	-0-					19
09	3840	X	3056	-0-	-784	-0-	849	1	2207	2	Y	-0-					19

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 246043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	23	1	1020	2	Y	-0-			17
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	20	1	879	2	Y	-0-			17
06	1230	N	772	-0-	-458	-0-	17	1	755	2	Y	-0-			17
07	1054	N	829	-0-	-225	-0-	18	1	811	2	Y	-0-			17
08	899	N	41	-0-	-858	-0-	41	2			Y	-0-			17
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			17

DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	597	-0-	-723	-0-	13	1	584	2	Y	-0-			10
05	620	N	355	-0-	-265	-0-	8	1	347	2	Y	-0-			10
06	450	N	323	-0-	-127	-0-	7	1	316	2	Y	-0-			10
07	589	N	419	-0-	-170	-0-	9	1	410	2	Y	-0-			10
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	5	1	244	2	Y	-0-			10
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			10

LUCAS, D. WELL #: 1 RRCID -> 246090 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	36	1	1599	2	Y	-0-			11
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	40	1	894	2	Y	-0-			11
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	27	1	1204	2	Y	-0-			11
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	28	1	1256	2	Y	-0-			11
08	930	N	467	-0-	-463	-0-	10	1	457	2	Y	-0-			11
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			11

DONATILL WELL #: 1 RRCID -> 246209 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	84	1	3682	2	Y	-0-			18
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	64	1	2813	2	Y	-0-			18
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	65	1	2853	2	Y	-0-			18
07	3937	X	3201	-0-	-736	-0-	72	1	3129	2	Y	-0-			18
08	3906	X	1531	-0-	-2375	-0-	34	1	1497	2	Y	-0-			18
09	3780	X	483	-0-	-3297	-0-	10	1	473	2	Y	-0-			18

HATTON-PRICE WELL #: 2 RRCID -> 246290 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1686	-0-	-444	-0-	514	1	1172	2	Y	-0-			26
05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	552	1	1601	2	Y	-0-			26
06	2010	X	1667	-0-	-343	-0-	413	1	1254	2	Y	-0-			26
07	1736	X	1277	-0-	-459	-0-	343	1	934	2	Y	-0-			26
08	930	N	902	-0-	-28	-0-	176	1	726	2	Y	-0-			26
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	530	1	1263	2	Y	-0-			26

LUCAS, D. WELL #: 2 RRCID -> 246363 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1697	-0-	-1303	2323	38	1	1659	2	Y	-0-			9
05	3100	N	1295	-0-	-1805	518	29	1	1266	2	Y	-0-			9
06	2067	N	1549	-0-	-518	-0-	34	1	1515	2	Y	-0-			9
07	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	35	1	1547	2	Y	-0-			9
08	1302	N	539	-0-	-763	-0-	12	1	527	2	Y	-0-			9
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-			9

TEMPLE-INLAND WELL #: 2 RRCID -> 246878 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	929	-0-	-2071	1965	20	1	909	2	Y	-0-			17
05	2740	N	775	-0-	-1965	-0-	17	1	758	2	Y	-0-			17
06	2100	N	1478	-0-	-622	-0-	33	1	1445	2	Y	-0-			17
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	31	1	1383	2	Y	-0-			17
08	775	N	342	-0-	-433	-0-	7	1	335	2	Y	-0-			17
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2563	-0-	-437	5398	831	1	1732	2	Y	-0-					15
05	3100	N	2012	-0-	-1088	4310	515	1	1497	2	Y	-0-					15
06	3000	N	1729	-0-	-1271	3039	428	1	1301	2	Y	-0-					15
07	3100	N	1789	-0-	-1311	1728	482	1	1307	2	Y	-0-					15
08	3100	N	1859	-0-	-1241	487	402	1	1457	2	Y	-0-					15
09	2286	N	1799	-0-	-487	-0-	504	1	1295	2	Y	-0-					15

KEATING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248292 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1287	-0-	-1713	1979	28	1	1259	2	N	-0-					34
05	3100	N	1408	-0-	-1692	287	31	1	1377	2	N	-0-					34
06	1710	N	1051	-0-	-659	-0-	23	1	1028	2	N	-0-					34
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	39	1	1730	2	N	-0-					34
08	1395	N	400	-0-	-995	-0-	9	1	391	2	N	-0-					34
09	1050	N	196	-0-	-854	-0-	4	1	192	2	N	-0-					34

GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2001	-0-	-999	3675	45	1	1956	2	N	-0-					27
05	3100	N	1886	-0-	-1214	2461	42	1	1844	2	N	-0-					27
06	3000	N	1806	-0-	-1194	1267	40	1	1766	2	N	-0-					27
07	3100	N	1943	-0-	-1157	110	43	1	1900	2	N	-0-					27
08	1891	N	944	-0-	-947	-0-	21	1	923	2	N	-0-					27
09	1800	N	927	-0-	-873	-0-	20	1	907	2	N	-0-					27

BORDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248354 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2591	N	1725	-0-	-866	-0-	564	1	1161	2	Y	-0-					6
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	420	1	1204	2	Y	-0-					6
06	1680	N	829	-0-	-851	-0-	207	1	622	2	Y	-0-					6
07	1798	N	802	-0-	-996	-0-	215	1	587	2	Y	-0-					6
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	257	1	942	2	Y	-0-					6
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	336	1	863	2	Y	-0-					6

BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1668	-0-	-1332	3383	478	1	1190	2	Y	-0-					29
05	3100	N	2698	-0-	-402	2981	691	1	2007	2	Y	-0-					29
06	3000	N	1838	-0-	-1162	1819	463	1	1375	2	Y	-0-					29
07	3100	N	1801	-0-	-1299	520	483	1	1318	2	Y	-0-					29
08	2379	N	1859	-0-	-520	-0-	402	1	1457	2	Y	-0-					29
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	504	1	1295	2	Y	-0-					29

MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2067	-0-	-483	-0-	642	1	1425	2	N	-0-					37
05	3472	X	2419	-0-	-1053	-0-	614	1	1805	2	N	-0-					37
06	3300	X	2356	-0-	-944	-0-	619	1	1737	2	N	-0-					37
07	3410	X	2301	-0-	-1109	-0-	608	1	1693	2	N	-0-					37
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	526	1	1907	2	N	-0-					37
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	691	1	1778	2	N	-0-					37

BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	177	1	377	2	Y	-0-					1
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	152	1	445	2	Y	-0-					1
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	129	1	403	2	Y	-0-					1
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	165	1	450	2	Y	-0-					1
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	134	1	485	2	Y	-0-					1
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	168	1	431	2	Y	-0-					1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2558	N	1099	-0-	-1459	-0-	24	1	1075	2	Y	-0-					20
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	26	1	1133	2	Y	-0-					20
06	1230	N	429	-0-	-801	-0-	9	1	420	2	Y	-0-					20
07	1116	N	680	-0-	-436	-0-	15	1	665	2	Y	-0-					20
08	806	N	174	-0-	-632	-0-	3	1	171	2	Y	-0-					20
09	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	2			Y	-0-					20

KIMBRO WELL #: A 2 RRCID -> 252940 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3050	-0-	-400	-0-	874	1	2176	2	Y	-0-					17
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	974	1	2873	2	Y	-0-					17
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	859	1	2514	2	Y	-0-					17
07	3162	X	3100	-0-	-62	-0-	841	1	2259	2	Y	-0-					17
08	3844	X	3201	-0-	-643	-0-	711	1	2490	2	Y	-0-					17
09	3720	X	3219	-0-	-501	-0-	887	1	2332	2	Y	-0-					17

KIMBRO WELL #: A 1 RRCID -> 253140 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2774	N	1498	-0-	-1276	-0-	489	1	1009	2	Y	-0-					10
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	383	1	1118	2	Y	-0-					10
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	333	1	1004	2	Y	-0-					10
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	314	1	887	2	Y	-0-					10
08	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	236	1	969	2	Y	-0-					10
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	417	1	1065	2	Y	-0-					10

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1832	N	940	-0-	-892	-0-	75	1	865	2	Y	-0-					43
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	110	1	1195	2	Y	-0-					43
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	113	1	1276	2	Y	1					44
							1	9									
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	108	1	1246	2	Y	-0-					44
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	112	1	1296	2	Y	11					55
							12	9									
09	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	103	1	1140	2	Y	-0-					55

TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2508	-0-	-492	9224	201	1	2307	2	Y	-0-					39
05	3100	N	2499	-0-	-601	8623	210	1	2289	2	Y	-0-					39
06	3000	N	2423	-0-	-577	8046	198	1	2225	2	Y	-0-					39
07	3100	N	2478	-0-	-622	7424	198	1	2280	2	Y	-0-					39
08	3100	N	2337	-0-	-763	6661	186	1	2149	2	Y	2					41
							2	9									
09	3000	N	2432	-0-	-568	6093	198	1	2197	2	Y	34					75
							37	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 1H RRCID -> 242045 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	445	1	5112	2	N	-0-					34
05	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	443	1	4828	2	N	-0-					34
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	322	1	3622	2	N	-0-					34
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	242	1	2785	2	N	-0-					34
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	325	1	3751	2	N	1					35
							1	9									
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	304	1	3372	2	N	-0-					35

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 2H RRCID -> 242055 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	201	1	2308	2	N	-0-					128
05	2573	X	2484	-0-	-89	-0-	209	1	2275	2	N	-0-					128
06	2490	X	2394	-0-	-96	-0-	195	1	2199	2	N	-0-					128
07	2604	X	2396	-0-	-208	-0-	191	1	2205	2	N	-0-					128
08	2480	N	2312	-0-	-168	-0-	184	1	2128	2	N	-0-					128
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	206	1	2285	2	N	-0-					128

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 1H RRCID -> 242074 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	116	1	1326	2	N	-0-					124
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	113	1	1230	2	N	-0-					124
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	118	1	1328	2	N	-0-					124
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	108	1	1246	2	N	-0-					124
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	98	1	1133	2	N	-0-					124
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	93	1	1030	2	N	-0-					124

TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	467	1	5355	2	N	-0-					119
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	457	1	4977	2	N	-0-					119
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	437	1	4916	2	N	-0-					119
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	419	1	4826	2	N	-0-					119
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	350	1	4042	2	N	-0-					119
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	460	1	5107	2	N	8					127
							9	9									

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2872	-0-	-128	11209	230	1	2642	2	Y	-0-					129
05	3100	N	2859	-0-	-241	10968	240	1	2618	2	Y	1					130
							1	9									
06	3000	N	2931	-0-	-69	10899	239	1	2692	2	Y	-0-					130
07	3100	N	2918	-0-	-182	10717	232	1	2674	2	Y	11					141
							12	9									
08	3100	N	2652	-0-	-448	10269	211	1	2440	2	Y	1					142
							1	9									
09	3000	N	2768	-0-	-232	10037	229	1	2539	2	Y	-0-					142

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	479	1	2585	2	N	-0-					60
05	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	492	1	2485	2	N	-0-					60
06	3090	X	2627	-0-	-463	-0-	449	1	2178	2	N	-0-					60
07	3193	X	3122	-0-	-71	-0-	496	1	2612	2	N	13					73
							14	9									
08	3162	X	3154	-0-	-8	-0-	481	1	2654	2	N	17					90
							19	9									
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	479	1	2645	2	N	5					95
							6	9									

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4091	-0-	-169	-0-	389	1	3702	2	N	-0-					147
05	4402	X	3836	-0-	-566	-0-	349	1	3487	2	N	-0-					147
06	4260	X	3507	-0-	-753	-0-	331	1	3176	2	N	-0-					147
07	4216	X	4060	-0-	-156	-0-	372	1	3688	2	N	-0-					147
08	4216	X	3618	-0-	-598	-0-	338	1	3280	2	N	-0-					147
09	4080	X	4059	-0-	-21	-0-	401	1	3658	2	N	-0-					147

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2392	-0-	-608	7941	192	1	2200	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2408	-0-	-692	7249	203	1	2205	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2329	-0-	-671	6578	190	1	2139	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2345	-0-	-755	5823	187	1	2158	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2308	-0-	-792	5031	184	1	2124	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2254	-0-	-746	4285	186	1	2068	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	500	1	4757	2	N	-0-					130
05	5766	X	5038	-0-	-728	-0-	458	1	4580	2	N	-0-					130
06	5490	X	4609	-0-	-881	-0-	435	1	4174	2	N	-0-					130
07	5673	X	5114	-0-	-559	-0-	468	1	4646	2	N	-0-					130
08	5425	X	4439	-0-	-986	-0-	414	1	4022	2	N	3					133
							3	9									
09	5250	X	5155	-0-	-95	-0-	509	1	4646	2	N	-0-					133

MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3084	-0-	-306	-0-	660	1	2424	2	N	-0-					108
05	3503	X	3017	-0-	-486	-0-	656	1	2361	2	N	-0-					108
06	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	705	1	2567	2	N	-0-					108
07	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	690	1	2496	2	N	23					131
							25	9									
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	755	1	2641	2	N	-0-					131
09	3270	X	3190	-0-	-80	-0-	705	1	2483	2	N	2					133
							2	9									

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3428	-0-	-22	-0-	275	1	3153	2	Y	-0-					92
05	3689	X	2495	-0-	-1194	-0-	210	1	2285	2	Y	-0-					92
06	3570	X	2629	-0-	-941	-0-	215	1	2414	2	Y	-0-					92
07	3689	X	3445	-0-	-244	-0-	275	1	3170	2	Y	-0-					92
08	3565	X	2687	-0-	-878	-0-	214	1	2473	2	Y	-0-					92
09	3420	X	2963	-0-	-457	-0-	245	1	2718	2	Y	-0-					92

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914

04	3000 N	2374	-0-	-626	7933	190	1	2184	2	Y	-0-			59
05	3100 N	2349	-0-	-751	7182	198	1	2151	2	Y	-0-			59
06	3000 N	2210	-0-	-790	6392	180	1	2030	2	Y	-0-			59
07	3100 N	2381	-0-	-719	5673	190	1	2191	2	Y	-0-			59
08	3100 N	2231	-0-	-869	4804	178	1	2053	2	Y	-0-			59
09	3000 N	2197	-0-	-803	4001	181	1	2008	2	Y	7			66
						8	9							

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236

04	3000 N	2354	-0-	-646	7763	189	1	2165	2	Y	-0-			63
05	3100 N	2340	-0-	-760	7003	197	1	2142	2	Y	1			64
						1	9							
06	3000 N	2296	-0-	-704	6299	187	1	2109	2	Y	-0-			64
07	3100 N	2230	-0-	-870	5429	178	1	2052	2	Y	-0-			64
08	3100 N	2114	-0-	-986	4443	168	1	1946	2	Y	-0-			64
09	3000 N	2311	-0-	-689	3754	191	1	2116	2	Y	4			68
						4	9							

ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140

04	986 N	505	-0-	-481	-0-	40	1	465	2	Y	-0-			80
05	868 N	75	-0-	-793	-0-	6	1	69	2	Y	-0-			80
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	117	1	1313	2	Y	-0-			80
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	95	1	1099	2	Y	1			81
						1	9							
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	97	1	1126	2	Y	-0-			81
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	108	1	1203	2	Y	1			82
						1	9							

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 10H RRCID -> 249065 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554

04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	224	1	2567	2	Y	-0-			83
05	2914 X	2786	-0-	-128	-0-	234	1	2552	2	Y	-0-			83
06	2820 X	2692	-0-	-128	-0-	220	1	2472	2	Y	-0-			83
07	2914 X	2666	-0-	-248	-0-	213	1	2453	2	Y	-0-			83
08	2790 N	2760	-0-	-30	-0-	220	1	2540	2	Y	-0-			83
09	2700 N	2653	-0-	-47	-0-	219	1	2434	2	Y	-0-			83

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2554	-0-	-206	-0-	205	1	2349	2	Y	-0-					78
05	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	215	1	2337	2	Y	-0-					78
06	2700	X	2612	-0-	-88	-0-	213	1	2399	2	Y	-0-					78
07	2759	X	2376	-0-	-383	-0-	190	1	2186	2	Y	-0-					78
08	2542	N	2151	-0-	-391	-0-	171	1	1980	2	Y	-0-					78
09	2610	N	2165	-0-	-445	-0-	179	1	1985	2	Y	1					79
							1	9									

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 9H RRCID -> 249632 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1841	-0-	-1159	4315	148	1	1693	2	Y	-0-					59
05	3100	N	2022	-0-	-1078	3237	170	1	1852	2	Y	-0-					59
06	3000	N	1994	-0-	-1006	2231	163	1	1831	2	Y	-0-					59
07	3100	N	1876	-0-	-1224	1007	150	1	1726	2	Y	-0-					59
08	2970	N	1963	-0-	-1007	-0-	156	1	1807	2	Y	-0-					59
09	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	154	1	1705	2	Y	7					66
							8	9									

TIMBERSTAR-RAILROAD 153 WELL #: 2H RRCID -> 251591 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	279	1	3203	2	Y	-0-					20
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	319	1	3478	2	Y	-0-					20
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	292	1	3289	2	Y	-0-					20
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	284	1	3274	2	Y	-0-					20
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	278	1	3211	2	Y	-0-					20
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	280	1	3109	2	Y	-0-					20

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2441	-0-	-139	-0-	196	1	2245	2	Y	-0-					54
05	2666	X	2475	-0-	-191	-0-	208	1	2267	2	Y	-0-					54
06	2550	X	2330	-0-	-220	-0-	190	1	2140	2	Y	-0-					54
07	2635	X	2358	-0-	-277	-0-	188	1	2170	2	Y	-0-					54
08	2480	N	2290	-0-	-190	-0-	182	1	2107	2	Y	1					55
							1	9									
09	2340	N	2249	-0-	-91	-0-	186	1	2063	2	Y	-0-					55

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2643	N	1274	-0-	-1369	-0-	102	1	1172	2	Y	-0-					53
05	1054	N	955	-0-	-99	-0-	80	1	875	2	Y	-0-					53
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	103	1	1163	2	Y	-0-					53
07	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	94	1	1087	2	Y	-0-					53
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	84	1	973	2	Y	1					54
							1	9									
09	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	97	1	1080	2	Y	-0-					54

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	226	1	2594	2	Y	-0-					83
05	3007	X	2716	-0-	-291	-0-	228	1	2487	2	Y	1					84
							1	9									
06	2910	X	2625	-0-	-285	-0-	214	1	2411	2	Y	-0-					84
07	3007	X	2600	-0-	-407	-0-	208	1	2392	2	Y	-0-					84
08	2728	N	2595	-0-	-133	-0-	207	1	2388	2	Y	-0-					84
09	3000	N	3069	-0-	69	69	253	1	2806	2	Y	9					93
							10	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2819	-0-	-61	-0-	226	1	2593	2	N	-0-					117
05	2976	X	2874	-0-	-102	-0-	242	1	2632	2	N	-0-					117
06	2850	X	2600	-0-	-250	-0-	212	1	2388	2	N	-0-					117
07	2945	X	2842	-0-	-103	-0-	227	1	2615	2	N	-0-					117
08	2883	N	2700	-0-	-183	-0-	215	1	2485	2	N	-0-					117
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	222	1	2466	2	N	-0-					117

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392

04	2669	N	1244	-0-	-1425	-0-	100	1	1144	2	Y	-0-					119
05	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	94	1	1019	2	Y	1					120
							1	9									
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	91	1	1029	2	Y	-0-					120
07	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	87	1	1008	2	Y	-0-					120
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	91	1	1056	2	Y	-0-					120
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	91	1	1010	2	Y	-0-					120

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850

04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	274	1	3144	2	Y	2					88
							2	9									
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	297	1	3231	2	Y	-0-					88
06	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	266	1	2992	2	Y	-0-					88
07	3503	X	3212	-0-	-291	-0-	257	1	2955	2	Y	-0-					88
08	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	236	1	2730	2	Y	1					89
							1	9									
09	3390	X	2988	-0-	-402	-0-	247	1	2741	2	Y	-0-					89

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828

04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	239	1	2748	2	Y	-0-					85
05	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	245	1	2666	2	Y	-0-					85
06	2910	X	2812	-0-	-98	-0-	230	1	2582	2	Y	-0-					85
07	3100	X	2834	-0-	-266	-0-	226	1	2608	2	Y	-0-					85
08	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	209	1	2410	2	Y	1					86
							1	9									
09	3000	X	2898	-0-	-102	-0-	239	1	2650	2	Y	8					94
							9	9									

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310

04	3150	X	3066	-0-	-84	-0-	246	1	2820	2	Y	-0-					69
05	3255	X	3071	-0-	-184	-0-	258	1	2813	2	Y	-0-					69
06	3150	X	2996	-0-	-154	-0-	245	1	2751	2	Y	-0-					69
07	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	234	1	2699	2	Y	-0-					69
08	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	231	1	2672	2	Y	-0-					69
09	3060	X	2898	-0-	-162	-0-	239	1	2659	2	Y	-0-					69

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971

04	3000	N	1997	-0-	-1003	5775	160	1	1837	2	Y	-0-					6
05	3100	N	2048	-0-	-1052	4723	172	1	1876	2	Y	-0-					6
06	3000	N	1974	-0-	-1026	3697	161	1	1813	2	Y	-0-					6
07	3100	N	1977	-0-	-1123	2574	158	1	1819	2	Y	-0-					6
08	3100	N	1880	-0-	-1220	1354	150	1	1730	2	Y	-0-					6
09	3000	N	1916	-0-	-1084	270	158	1	1758	2	Y	-0-					6

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	247	1	2836	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	254	1	2765	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	237	1	2664	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	234	1	2699	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2790	-0-	-403	-0-	222	1	2568	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2852	-0-	-238	-0-	236	1	2616	2	Y	-0-					-0-

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

04	3000	N	1673	-0-	-1327	4395	133	1	1526	2	Y	13					201
							14	9									
05	3100	N	1561	-0-	-1539	2856	130	1	1412	2	Y	17					218
							19	9									
06	3000	N	2426	-0-	-574	2282	195	1	2192	2	Y	35	172	1			81
							39	9									
07	3100	N	1807	-0-	-1293	989	144	1	1655	2	Y	7					88
							8	9									
08	2452	N	1463	-0-	-989	-0-	115	1	1333	2	Y	14					102
							15	9									
09	2280	N	2015	-0-	-265	-0-	163	1	1808	2	Y	40					142
							44	9									

ADJ MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523

04	3990	X	3232	-0-	-758	-0-	259	1	2973	2	Y	-0-					56
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	317	1	3454	2	Y	2					58
							2	9									
06	3300	X	2314	-0-	-986	-0-	189	1	2125	2	Y	-0-					58
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	372	1	4283	2	Y	-0-					58
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	308	1	3557	2	Y	-0-					58
09	3660	X	3297	-0-	-363	-0-	272	1	3023	2	Y	2					60
							2	9									

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767

04	3000	N	2036	-0-	-964	5805	163	1	1873	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1973	-0-	-1127	4678	166	1	1807	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2095	-0-	-905	3773	171	1	1924	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2308	-0-	-792	2981	184	1	2124	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2167	-0-	-933	2048	173	1	1994	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1871	-0-	-1129	919	155	1	1716	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255471 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735

04	21845	X	4774	-0-	-17071	-0-	383	1	4391	2	Y	-0-					124
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	383	1	4175	2	Y	5					129
							6	9									
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	351	1	3954	2	Y	2					131
							2	9									
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	338	1	3893	2	Y	2	109	1			24
							2	9									
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	331	1	3829	2	Y	-0-					24
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	370	1	4106	2	Y	-0-					24

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	1849	-0-	-1751	-0-	148	1	1701	2	Y	-0-					79
05	3658	X	1697	-0-	-1961	-0-	143	1	1554	2	Y	-0-					79
06	3270	X	1916	-0-	-1354	-0-	156	1	1760	2	Y	-0-					79
07	3379	X	1913	-0-	-1466	-0-	153	1	1759	2	Y	1	68	1			12
							1	9									
08	2728	X	1629	-0-	-1099	-0-	130	1	1499	2	Y	-0-					12
09	1920	X	1730	-0-	-190	-0-	143	1	1587	2	Y	-0-					12

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2317	-0-	-143	-0-	186	1	2131	2	Y	-0-					81
05	2449	X	2148	-0-	-301	-0-	181	1	1967	2	Y	-0-					81
06	2400	X	1922	-0-	-478	-0-	157	1	1765	2	Y	-0-					81
07	2480	X	2050	-0-	-430	-0-	164	1	1886	2	Y	-0-					81
08	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	165	1	1904	2	Y	-0-					81
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	186	1	2062	2	Y	-0-					81

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1524	-0-	-1476	1978	122	1	1402	2	Y	-0-					38
05	3100	N	1646	-0-	-1454	524	138	1	1508	2	Y	-0-					38
06	2242	N	1718	-0-	-524	-0-	140	1	1578	2	Y	-0-					38
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	149	1	1716	2	Y	-0-					38
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	134	1	1549	2	Y	-0-					38
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	149	1	1656	2	Y	-0-					38

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 3H RRCID -> 256214 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1660	-0-	-1340	3094	133	1	1527	2	Y	-0-					38
05	3100	N	1714	-0-	-1386	1708	144	1	1570	2	Y	-0-					38
06	3000	N	1414	-0-	-1586	122	115	1	1299	2	Y	-0-					38
07	1779	N	1657	-0-	-122	-0-	132	1	1525	2	Y	-0-					38
08	1705	N	1320	-0-	-385	-0-	105	1	1215	2	Y	-0-					38
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	150	1	1663	2	Y	-0-					38

ADJ MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	202	1	2318	2	Y	-0-					56
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	221	1	2403	2	Y	2					58
							2	9									
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	207	1	2323	2	Y	-0-					58
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	217	1	2498	2	Y	-0-					58
08	3100	N	3380	-0-	280	280	269	1	3111	2	Y	-0-					58
09	3000	N	3329	-0-	329	609	275	1	3052	2	Y	2					60
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2469	-0-	-531	8641	198	1	2271	2	Y	-0-					74
05	3100	N	2492	-0-	-608	8033	210	1	2281	2	Y	1					75
							1	9									
06	3000	N	2405	-0-	-595	7438	196	1	2209	2	Y	-0-					75
07	3100	N	2399	-0-	-701	6737	192	1	2207	2	Y	-0-					75
08	3100	N	2380	-0-	-720	6017	190	1	2190	2	Y	-0-					75
09	3000	N	2311	-0-	-689	5328	191	1	2120	2	Y	-0-					75

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	323	1	3712	2	Y	-0-					17
05	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	342	1	3722	2	Y	-0-					17
06	3990	X	3861	-0-	-129	-0-	315	1	3546	2	Y	-0-					17
07	4123	X	3728	-0-	-395	-0-	298	1	3430	2	Y	-0-					17
08	4123	X	3118	-0-	-1005	-0-	248	1	2870	2	Y	-0-					17
09	3990	X	3587	-0-	-403	-0-	296	1	3291	2	Y	-0-					17

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3253	-0-	-617	-0-	261	1	2992	2	Y	-0-					43
05	3937	X	3296	-0-	-641	-0-	277	1	3018	2	Y	1					44
							1	9									
06	3810	X	3075	-0-	-735	-0-	251	1	2824	2	Y	-0-					44
07	3937	X	2850	-0-	-1087	-0-	228	1	2622	2	Y	-0-					44
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	322	1	3719	2	Y	9					53
							10	9									
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	339	1	3764	2	Y	-0-					53

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 256379 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4046	-0-	-214	-0-	324	1	3722	2	Y	-0-					40
05	4402	X	3612	-0-	-790	-0-	304	1	3307	2	Y	1					41
							1	9									
06	4260	X	3517	-0-	-743	-0-	287	1	3230	2	Y	-0-					41
07	4185	X	3617	-0-	-568	-0-	289	1	3328	2	Y	-0-					41
08	4185	X	3304	-0-	-881	-0-	262	1	3031	2	Y	10					51
							11	9									
09	4050	X	3294	-0-	-756	-0-	272	1	3021	2	Y	1					52
							1	9									

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2117	-0-	-883	6210	170	1	1947	2	Y	-0-					74
05	3100	N	2189	-0-	-911	5299	184	1	2004	2	Y	1					75
							1	9									
06	3000	N	2179	-0-	-821	4478	178	1	2001	2	Y	-0-					75
07	3100	N	2056	-0-	-1044	3434	164	1	1892	2	Y	-0-					75
08	3100	N	1486	-0-	-1614	1820	118	1	1368	2	Y	-0-					75
09	3000	N	1888	-0-	-1112	708	156	1	1732	2	Y	-0-					75

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1569	-0-	-1431	2415	126	1	1443	2	N	-0-					82
05	3100	N	1572	-0-	-1528	887	132	1	1440	2	N	-0-					82
06	2406	N	1519	-0-	-887	-0-	124	1	1395	2	N	-0-					82
07	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	119	1	1365	2	N	-0-					82
08	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	122	1	1406	2	N	1					83
							1	9									
09	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	124	1	1380	2	N	-0-					83

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	1195	-0-	-2915	-0-	96	1	1099	2	Y	-0-					43
05	4247	X	1320	-0-	-2927	-0-	111	1	1209	2	Y	-0-					43
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	370	1	4164	2	Y	-0-					43
07	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	517	1	5957	2	Y	-0-					43
08	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	381	1	4402	2	Y	-0-					43
09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	361	1	4010	2	Y	-0-					43

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 258954 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1403	-0-	-427	-0-	112	1	1291	2	Y	-0-					76
05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	176	1	1913	2	Y	-0-					76
06	1650	X	1059	-0-	-591	-0-	86	1	973	2	Y	-0-					76
07	1705	X	1192	-0-	-513	-0-	95	1	1097	2	Y	-0-					76
08	2077	N	1118	-0-	-959	-0-	89	1	1029	2	Y	-0-					76
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	97	1	1081	2	Y	1					77
							1	9									

TIMBERSTAR-SPRR 2 WELL #: 1H RRCID -> 259279 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4792	-0-	-878	-0-	384	1	4408	2	Y	-0-					31
05	5859	X	4268	-0-	-1591	-0-	359	1	3908	2	Y	1					32
							1	9									
06	5670	X	4344	-0-	-1326	-0-	355	1	3989	2	Y	-0-					32
07	5673	X	5492	-0-	-181	-0-	439	1	5053	2	Y	-0-					32
08	5146	X	4895	-0-	-251	-0-	390	1	4505	2	Y	-0-					32
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	443	1	4919	2	Y	-0-					32

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4562	-0-	-898	-0-	366	1	4196	2	Y	-0-					76
05	5549	X	4512	-0-	-1037	-0-	380	1	4132	2	Y	-0-					76
06	5370	X	4239	-0-	-1131	-0-	346	1	3893	2	Y	-0-					76
07	5022	X	4457	-0-	-565	-0-	356	1	4101	2	Y	-0-					76
08	4712	X	4387	-0-	-325	-0-	349	1	4034	2	Y	4					80
							4	9									
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	388	1	4307	2	Y	-0-					80

STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4173	-0-	-267	-0-	893	1	3278	2	N	2					83
							2	9									
05	4495	X	4326	-0-	-169	-0-	941	1	3385	2	N	-0-					83
06	4440	X	3968	-0-	-472	-0-	855	1	3113	2	N	-0-					83
07	4588	X	4395	-0-	-193	-0-	952	1	3443	2	N	-0-					83
08	4588	X	3913	-0-	-675	-0-	870	1	3043	2	N	-0-					83
09	4200	X	3959	-0-	-241	-0-	874	1	3082	2	N	3					86
							3	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	572	1	6559	2	N	-0-					93
05	7347	X	7179	-0-	-168	-0-	604	1	6575	2	N	-0-					93
06	7020	X	6927	-0-	-93	-0-	565	1	6356	2	N	5					98
							6	9									
07	7378	X	6932	-0-	-446	-0-	554	1	6378	2	N	-0-					98
08	7378	X	6611	-0-	-767	-0-	527	1	6084	2	N	-0-					98
09	7140	X	6651	-0-	-489	-0-	550	1	6101	2	N	-0-					98

TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2268	-0-	-1242	-0-	182	1	2086	2	Y	-0-					30
05	3286	X	2426	-0-	-860	-0-	204	1	2221	2	Y	1					31
							1	9									
06	2940	X	2198	-0-	-742	-0-	179	1	2019	2	Y	-0-					31
07	2542	X	2288	-0-	-254	-0-	183	1	2105	2	Y	-0-					31
08	2418	X	2269	-0-	-149	-0-	181	1	2088	2	Y	-0-					31
09	2340	X	2170	-0-	-170	-0-	179	1	1991	2	Y	-0-					31

OVINTIV USA INC. 628658
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1816	N	934	-0-	-882	-0-	47	1	887	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	936	-0-	-118	-0-	49	1	887	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	742	-0-	-338	-0-	39	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	78	1	1450	2	Y	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	64	1	1111	2	Y	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	59	1	994	2	Y	-0-					-0-

SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	277	1	5265	2	N	-0-					-0-
05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	228	1	4172	2	N	-0-					-0-
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	274	1	4927	2	N	-0-					-0-
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	190	1	3522	2	N	-0-					-0-
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	244	1	4248	2	N	-0-					-0-
09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	303	1	5081	2	N	-0-					-0-

SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1238	2	77	9	N	70	71	1			25
05	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1281	2	63	9	N	57	65	1			17
06	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1239	2	61	9	N	55	43	1			29
07	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	1150	2	78	9	N	71	73	1			27
08	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1217	2	95	9	N	86	85	1			28
09	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1190	2	89	9	N	81	61	1			48

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	2832	-0-		-1668	-0-	230	1	2599	2	N	3					137
								3	9									
05	4650	X	2063	-0-		-2587	-0-	243	1	1805	2	N	14					151
								15	9									
06	4500	X	916	-0-		-3584	-0-	238	1	551	2	N	115	176	1			90
								127	9									
07	3751	X	1504	-0-		-2247	-0-	90	1	1408	2	N	5					95
								6	9									
08	2914	X	1776	-0-		-1138	-0-	108	1	1638	2	N	27					122
								30	9									
09	2820	X	2152	-0-		-668	-0-	170	1	1938	2	N	40					162
								44	9									

KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2153	-0-		-1567	-0-	210	1	1870	2	N	66					155
								73	9									
05	3844	X	3457	-0-		-387	-0-	275	1	3057	2	N	114	184	1			85
								125	9									
06	3300	X	3210	-0-		-90	-0-	288	1	2826	2	N	87					172
								96	9									
07	3410	X	2549	-0-		-861	-0-	250	1	2163	2	N	124	176	1			120
								136	9									
08	3472	X	3341	-0-		-131	-0-	300	1	2842	2	N	181	172	1			129
								199	9									
09	3360	X	2852	-0-		-508	-0-	265	1	2502	2	N	77					206
								85	9									

SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4074	-0-		-966	-0-	3815	2	259	9	N	235	179	1			131
05	4619	X	3138	-0-		-1481	-0-	2987	2	151	9	N	137	176	1			92
06	4470	X	3101	-0-		-1369	-0-	2927	2	174	9	N	158	173	1			77
07	4216	X	2632	-0-		-1584	-0-	2520	2	112	9	N	102					179
08	4216	X	3017	-0-		-1199	-0-	2807	2	210	9	N	191	166	1			204
09	4080	X	2372	-0-		-1708	-0-	2221	2	151	9	N	137	179	1			162

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1973	-0-		-1027	5367	1881	2	92	9	N	84	85	1			30
05	3100	N	1606	-0-		-1494	3873	1537	2	69	9	N	63	75	1			18
06	3000	N	2134	-0-		-866	3007	2059	2	75	9	N	68	51	1			35
07	3100	N	2049	-0-		-1051	1956	1966	2	83	9	N	75	82	1			28
08	3100	N	2065	-0-		-1035	921	1973	2	92	9	N	84	84	1			28
09	2915	N	1994	-0-		-921	-0-	1907	2	87	9	N	79	60	1			47

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	900	1	1469	2	N	35	35	1			13
							39	9									
05	1643	N	969	-0-	-674	-0-	675	1	264	2	N	27	32	1			8
							30	9									
06	2520	N	902	-0-	-1618	-0-	240	1	640	2	N	20	21	1			7
							22	9									
07	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3046	2	43	9	N	39	32	1			14
08	3100	N	3118	-0-	18	18	3061	2	57	9	N	52	49	1			17
09	3000	N	3394	-0-	394	412	3342	2	52	9	N	47	36	1			28

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3982	-0-	-218	-0-	3803	2	179	9	N	163	129	1			60
05	4123	X	3504	-0-	-619	-0-	3340	2	164	9	N	149	166	1			43
06	3990	X	2581	-0-	-1409	-0-	2428	2	153	9	N	139	115	1			67
07	4123	X	3259	-0-	-864	-0-	3112	2	147	9	N	134	154	1			47
08	4123	X	2816	-0-	-1307	-0-	2675	2	141	9	N	128	134	1			41
09	3990	X	2541	-0-	-1449	-0-	2472	2	69	9	N	63	57	1			47

KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	926	-0-	-184	-0-	911	2	15	9	N	14	14	1			5
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1350	2	12	9	N	11	13	1			3
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1268	2	12	9	N	11	8	1			6
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	959	2	11	9	N	10	12	1			4
08	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	1035	2	12	9	N	11	11	1			4
09	1290	N	1050	-0-	-240	-0-	1040	2	10	9	N	9	7	1			6

WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2953	2	131	9	N	119	120	1			43
05	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	2943	2	106	9	N	96	111	1			28
06	3150	X	2992	-0-	-158	-0-	2887	2	105	9	N	95	74	1			49
07	3255	X	2795	-0-	-460	-0-	2686	2	109	9	N	99	113	1			35
08	3193	X	2649	-0-	-544	-0-	2538	2	111	9	N	101	103	1			33
09	3090	X	1717	-0-	-1373	-0-	1628	2	89	9	N	81	72	1			42

LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2404	2	73	9	N	66	67	1			24
05	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	2432	2	59	9	N	54	62	1			16
06	2460	N	2379	-0-	-81	-0-	2322	2	57	9	N	52	41	1			27
07	2573	N	2354	-0-	-219	-0-	2288	2	66	9	N	60	65	1			22
08	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	2271	2	74	9	N	67	67	1			22
09	2370	N	2270	-0-	-100	-0-	2202	2	68	9	N	62	47	1			37

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BURDETTE OU B WELL #: 1H RRCID -> 293018 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8700 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BURDETTE A OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293025 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8767 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

KJ ENERGY, LLC 469901
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

04	3000	N	2434	-0-	-566	6943	777	1	1657	2	N	-0-					203
05	3100	N	2805	-0-	-295	6648	674	1	1966	2	N	150	163	1			190
							165	9									
06	3000	N	2465	-0-	-535	6113	602	1	1838	2	N	23					213
							25	9									
07	3100	N	2441	-0-	-659	5454	635	1	1739	2	N	61	166	1			108
							67	9									
08	3100	N	2172	-0-	-928	4526	430	1	1742	2	N	-0-					108
09	3000	N	3315	-0-	315	4841	890	1	2425	2	N	-0-					108

VENORAH (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 293040 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8207 - 13211

04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	41	1	62	2	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	47	1	151	2	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	96	2	N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	35	1	114	2	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	50	1	74	2	N	-0-					-0-

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					192
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					192
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					192
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					192
08	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					192
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

KJ ENERGY, LLC 469901
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNE (PETTIT) 03023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 258146 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15540	5334	-0-	-10206	5542	5306	2	28	9	N	25	1	8			252
05	10819 #	4251	-0-	-6568	-0-	4187	2	64	9	N	58	3	8			307
06	10470 #	6721	-0-	-3749	-0-	6667	2	54	9	N	49	7	8			349
07	10602 #	5631	-0-	-4971	-0-	5601	2	30	9	N	27	4	8			372
08	10602 #	5498	-0-	-5104	-0-	5450	2	48	9	N	44	2	8			414
09	6720 #	3700	-0-	-3020	-0-	3595	2	105	9	N	95	172	1	2	8	335

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
TSAR ENERGY, LLC 872178
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY WELL #: 11 RRCID -> 282680 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
	05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					26
	06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
	07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
	08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
*	09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					26

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092963 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 1 RRCID -> 098086 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	71	1	545	2	N	-0-					40
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	74	1	673	2	N	-0-					40
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	425	2	N	2					42
							2	9									
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	70	1	733	2	N	70					112
							77	9									
08	744	N	534	-0-	-210	-0-	57	1	477	2	N	-0-					112
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	52	1	423	2	N	-0-					112

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107288 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164713 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164715 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 165256 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172028 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 189362 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 5 RRCID -> 203175 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 203549 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 204680 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HART, MAX W. GU WELL #: 3 RRCID -> 206046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534

04	870	N	480	-0-	-390	-0-	480	2			N	-0-					42
05	992	N	813	-0-	-179	-0-	813	2			N	-0-					42
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	50	1	994	2	N	-0-					42
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	N	-0-					42
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	N	-0-					42
*09	960	N	848	-0-	-112	-0-	39	1	809	2	N	-0-					42

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209537 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822

04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	71	1	1482	2	N	-0-					52
05	1395	N	395	-0-	-1000	-0-	74	1	321	2	N	-0-					52
06	1560	N	143	-0-	-1417	-0-	39	1	104	2	N	-0-					52
07	1612	N	137	-0-	-1475	-0-	38	1	99	2	N	-0-					52
08	403	N	133	-0-	-270	-0-	39	1	94	2	N	-0-					52
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	65	1	690	2	N	-0-					52

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX JR. WELL #: 8 RRCID -> 210361 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 8815

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856

04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					33
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					33
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	8	1	153	2	N	-0-					33
07	155	N	69	-0-	-86	-0-	3	1	66	2	N	-0-					33
08	341	N	211	-0-	-130	-0-	9	1	202	2	N	-0-					33
09	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					33

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					50
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					50
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	125	1	89	2	N	-0-					50
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	207	164	1			93
							228	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	129	1	98	2	N	-0-					93
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	129	1	70	2	N	-0-					93

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1115	-0-	-565	-0-	71	1	1044	2	N	-0-					48
05	1240	X	1180	-0-	-60	-0-	74	1	1106	2	N	-0-					48
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	90	1	1130	2	N	-0-					48
07	1147	X	1082	-0-	-65	-0-	83	1	999	2	N	-0-					48
08	1178	N	856	-0-	-322	-0-	71	1	785	2	N	-0-					48
09	1230	N	675	-0-	-555	-0-	61	1	614	2	N	-0-					48

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	71	1	414	2	N	-0-					40
05	527	N	414	-0-	-113	-0-	74	1	340	2	N	-0-					40
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	62	1	569	2	N	-0-					40
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	67	1	677	2	N	-0-					40
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	65	1	648	2	N	-0-					40
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	66	1	714	2	N	-0-					40

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 217198 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	432	-0-	-258	-0-	71	1	361	2	N	-0-					41
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	74	1	696	2	N	170	168	1			43
							187	9									
06	720	N	471	-0-	-249	-0-	55	1	416	2	N	-0-					43
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	72	1	771	2	N	-0-					43
08	868	N	723	-0-	-145	-0-	65	1	658	2	N	-0-					43
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	N	-0-					43

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					40

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219557 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	141	-0-	141	141	7	1	134	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BLOUNT, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 219803 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 9536

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815

04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					30
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					30
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	N	-0-					30
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	N	-0-					30
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	N	-0-					30
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	N	-0-					30

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 222425 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	32	-0-	32	32	2	1	30	2	N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					28
09	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					28

HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	71	1	290	2	N	-0-					46
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	74	1	259	2	N	-0-					46
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	57	1	453	2	N	-0-					46
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	82	1	962	2	N	-0-					46
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	87	1	1118	2	N	-0-					46
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	79	1	1000	2	N	-0-					46

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	631	-0-	-149	-0-	71	1	560	2	N	-0-					48
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	74	1	908	2	N	-0-					48
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	76	1	848	2	N	-0-					48
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	71	1	744	2	N	79					127
							87	9									
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	79	1	946	2	N	77	167	1			37
							85	9									
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	75	1	902	2	N	-0-					37

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 225877 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225880 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	71	1	1276	2	N	-0-					38
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	74	1	1941	2	N	-0-					38
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	128	1	1882	2	N	60					98
							66	9									
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	127	1	1852	2	N	32					130
							35	9									
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	131	1	2056	2	N	98					228
							108	9									
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	106	1	1555	2	N	11	162	1			77
							12	9									

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225964 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	192	-0-	-228	-0-	71	1	121	2	N	-0-					82
05	403	N	260	-0-	-143	-0-	74	1	186	2	N	-0-					82
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	41	1	150	2	N	-0-					82
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	42	1	189	2	N	78					160
							86	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	51	1	345	2	N	36	168	1			28
							40	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	784	2	N	9					37
							10	9									

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229278 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	24	-0-	24	24	1	1	23	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	13	-0-	13	37	1	1	12	2	N	-0-					-0-

HART, MAX JR. WELL #: 14 RRCID -> 230975 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 8120

04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 233156 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912

04	1260	N	724	-0-	-536	-0-	71	1	653	2	N	-0-					51
05	1054	N	290	-0-	-764	-0-	74	1	216	2	N	-0-					51
06	1470	N	591	-0-	-879	-0-	60	1	531	2	N	-0-					51
07	744	N	610	-0-	-134	-0-	61	1	549	2	N	-0-					51
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	61	1	564	2	N	-0-					51
*09	600	N	590	-0-	-10	-0-	57	1	533	2	N	-0-					51

HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					55
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	1			N	-0-					55
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	38	1	84	2	N	-0-					55
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	1			N	-0-					55
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	1			N	-0-					55
*09	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	1			N	-0-					55

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					72
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					72
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					72
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					72
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					72
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					72

KRUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156284 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 8626

04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2021

NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					26
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					26
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

KRUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 292426 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7925 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1671	2	52	9	N	47	167	1			85
05	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1722	2	43	9	N	39					124
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1628	2	31	9	N	28					152
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1785	2	47	9	N	43	162	1			33
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1794	2	106	9	N	96					129
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	2	20	9	N	18					147

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3	9	N	3					136
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2					138
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1232	2	84	9	N	76					214
07	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1232	2	4	9	N	4	166	1			52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SYDRI OPERATING, LLC 833597
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 138182 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7362 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6726 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DELONEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 161793 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7620 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 177172 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					22
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					22
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					22
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					22
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		74	-0-	74	408	74	2			Y	-0-					30
05	14B2 EXT		73	-0-	73	481	73	2			Y	-0-					30
06	522	X	41	-0-	-481	-0-	38	2	3	9	Y	3					33
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	13	2	8	9	Y	7					40
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	11	2	13	9	Y	12					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

LEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 182451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOUNT A WELL #: 3 RRCID -> 182465 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	155	-0-	-205	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183628 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					20
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	2	4	9	Y	4					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BLOUNT A WELL #: 2 RRCID -> 183898 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184414 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON "E-1" GU WELL #: 4 RRCID -> 214394 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					220

JACKSON "E-1" GU WELL #: 3 RRCID -> 218692 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	332	2	107	9	Y	97					119
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					119
06	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	2			Y	-0-					119
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					119
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	267	2	110	9	Y	100					219
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219

DELONEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 219484 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	845	-0-	-2155	1232	845	2			N	-0-					170
05	2125	N	893	-0-	-1232	-0-	883	2	10	9	N	9	161	1			18
06	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					18
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					18
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	851	2	134	9	N	122					140
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

APPLEBY S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 220241 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222546 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 226182 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	325	2	1	9	Y	1					21
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	293	2	6	9	Y	5	20	1			6
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			Y	-0-					6
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	323	2	9	9	Y	8	13	1			1
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	273	2	4	9	Y	4					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226300 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 227561 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2503	-0-	-497	5391	2503	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2350	-0-	-750	4641	2350	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2274	-0-	-726	3915	2274	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2472	-0-	-628	3287	2472	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2376	-0-	-724	2563	2376	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2563					Y	NO RPT					-0-

LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2158	-0-	-842	5840	2158	2			N	-0-					100
05	3100	N	2285	-0-	-815	5025	2219	2	66	9	N	60					160
06	3000	N	2162	-0-	-838	4187	2092	2	70	9	N	64	184	1			40
07	3100	N	1939	-0-	-1161	3026	1939	2			N	-0-					40
08	3100	N	2057	-0-	-1043	1983	2057	2			N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1983					N	NO RPT					40

LEE "D" WELL #: 3 RRCID -> 230952 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 231350 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232774 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					31
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					31
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					31
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					31
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

DELONEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 233253 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					38
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	637	2	96	9	Y	87					125
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	595	2	8	9	Y	7	120	1			12
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	599	2	73	9	Y	66					78
08	744	N	542	-0-	-202	-0-	542	2			Y	-0-					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234084 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 234552 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	286	2	7	9	Y	6					65
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	276	2	70	9	Y	64	98	1			31
06	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			Y	-0-					31
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	277	2	90	9	Y	82	104	1			9
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	243	2	42	9	Y	38					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

DELONEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 234680 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	834	2	2	9	Y	2					22
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1102	2	24	9	Y	22	33	1			11
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					11
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	964	2	30	9	Y	27	35	1			3
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1112	2	14	9	Y	13					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235254 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2152	-0-	-848	4894	2152	2			Y	-0-					54
05	3100	N	2188	-0-	-912	3982	2179	2	9	9	Y	8					62
06	3000	N	2190	-0-	-810	3172	2156	2	34	9	Y	31	83	1			10
07	3100	N	2409	-0-	-691	2481	2352	2	57	9	Y	52					62
08	3100	N	2391	-0-	-709	1772	2391	2			Y	-0-	51	1			11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1772					Y	NO RPT					11

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235266 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			Y	-0-					61
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	21	2	65	9	Y	59					120
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					120
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					120
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	82	175	1			27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					170
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	981	2	80	9	N	73	195	1			48
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4	9	N	4					52
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					52
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

JACKSON "E-1" GU WELL #: 6 RRCID -> 236223 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1681	-0-	-1319	1872	1681	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1477	-0-	-1623	249	1477	2			Y	-0-					-0-
06	1877	N	1628	-0-	-249	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236412 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236415 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1125	-0-	-1875	1548	1125	2			Y	-0-					25
05	2929	N	1381	-0-	-1548	-0-	1377	2	4	9	Y	4					29
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1140	2	17	9	Y	15	39	1			5
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1040	2	26	9	Y	24					29
08	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	1101	2			Y	-0-	24	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BLOUNT A WELL #: 11 RRCID -> 236703 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1347	N	988	-0-	-359	-0-	48	1	883	2	Y	52	86	1			46
							57	9									
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	50	1	893	2	Y	54	91	1			9
							59	9									
06	1080	N	820	-0-	-260	-0-	55	1	765	2	Y	-0-					9
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	63	1	946	2	Y	-0-					9
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	68	1	879	2	Y	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236735 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	70	2	11	9	Y	10					187
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	28	2	22	9	Y	20					207
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	64	2	62	9	Y	56	171	1			92
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					92
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					92
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOUNT A WELL #: 8 RRCID -> 237295 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	59 39	1 9	1101	2	Y	35	61	1			33
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	66 44	1 9	1174	2	Y	40	66	1			7
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	57	1	789	2	Y	-0-					7
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	79	1	1190	2	Y	-0-					7
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	91	1	1168	2	Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DELONEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 237305 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240976 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					115
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					115
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					115
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					115
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	761	2	146	9	Y	133					248
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					248

DELONEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 244243 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3212	-0-	-88	-0-	3212	2			Y	-0-					16
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3253	2	46	9	Y	42					58
06	3300	X	3003	-0-	-297	-0-	3000	2	3	9	Y	3	55	1			6
07	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	3178	2	34	9	Y	31					37
08	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	3177	2			Y	-0-					37
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					37

BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	24	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	450	-0-	-108	-0-	24	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	373	-0-	-137	-0-	25	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-					25
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	764	2	4	9	N	4					29
06	750	N	643	-0-	-107	-0-	626	2	17	9	N	15	39	1			5
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	644	2	26	9	N	24					29
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-	24	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	166	2	25	9	N	23					80
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					80
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					80
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					80
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245735 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1526	-0-	-1474	2181	1526	2			Y	-0-	178	1			12
05	3100	N	1427	-0-	-1673	508	1427	2			Y	-0-					12
06	1952	N	1444	-0-	-508	-0-	1444	2			Y	-0-					12
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1610	2	79	9	Y	72					84
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1627	2	31	9	Y	28	75	1			37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 246200 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOUNT A WELL #: 5 RRCID -> 246593 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	101	1	1875	2	Y	21	34	1			18
							23	9									
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	103	1	1831	2	Y	22	36	1			4
							24	9									
06	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	103	1	1428	2	Y	-0-					4
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	59	1	893	2	Y	-0-					4
08	1643	N	671	-0-	-972	-0-	48	1	623	2	Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	416	-0-	-394	-0-	414	2	2	9	Y	2					22
05	837	N	637	-0-	-200	-0-	616	2	21	9	Y	19	31	1			10
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					10
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	505	2	28	9	Y	25	32	1			3
08	651	N	476	-0-	-175	-0-	466	2	10	9	Y	9					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 2 RRCID -> 265296 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	850	-0-	-290	-0-	847	2	3	9	Y	3					10
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	962	2	3	9	Y	3	7	1			6
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1020	2	3	9	Y	3					9
07	868	N	855	-0-	-13	-0-	852	2	3	9	Y	3	7	1			5
08	961	N	845	-0-	-116	-0-	842	2	3	9	Y	3					8
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1068	2	4	9	Y	4					12

CRANFORD WELL #: 3 RRCID -> 265298 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 7978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10510	2	75	9	Y	68					209
05	11408	X	10754	-0-	-654	-0-	10682	2	72	9	Y	65	153	1			121
06	11040	X	10192	-0-	-848	-0-	10123	2	69	9	Y	63					184
07	11408	X	10643	-0-	-765	-0-	10565	2	78	9	Y	71	148	1			107
08	10943	X	10444	-0-	-499	-0-	10376	2	68	9	Y	62					169
09	10590	X	9782	-0-	-808	-0-	9705	2	77	9	Y	70					239

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 4 RRCID -> 195672 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 8625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WITHERSPOON, STEWART WELL #: 1 RRCID -> 229253 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BROWN, R. WELL #: RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10902 - 11072

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EARLY WELL #: 2 RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 11592 - 11600

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1242	3	17	9	N	15					108
05	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1163	3	22	9	N	20					128
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1204	3	17	9	N	15					143
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1289	3	9	9	N	8	81	1			70
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1255	3	26	9	N	24					94
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					94

CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

04	2580 N	1653	-0-	-927	-0-	1650	3	3	9	Y	3	16	1	1	8	3
05	2604 N	1388	-0-	-1216	-0-	1385	3	3	9	Y	3					6
06	2280 N	1006	-0-	-1274	-0-	1005	3	1	9	Y	1					7
07	1705 N	960	-0-	-745	-0-	959	3	1	9	Y	1	1	8			7
08	1395 N	1014	-0-	-381	-0-	1014	3			Y	-0-					7
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					7

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

04	1980 N	1764	-0-	-216	-0-	1729	3	35	9	Y	32	132	1	2	8	33
05	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	1675	3	26	9	Y	24					57
06	1770 N	1553	-0-	-217	-0-	1543	3	10	9	Y	9					66
07	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	1712	3	1	9	Y	1	1	8			66
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					66
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					66

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	2743	3	2	9	N	2					60
05	2883	N	2812	-0-	-71	-0-	2803	3	9	9	N	8					68
06	2760	N	2662	-0-	-98	-0-	2662	3			N	-0-					68
07	2852	N	2267	-0-	-585	-0-	2267	3			N	-0-					68
08	2821	N	2814	-0-	-7	-0-	2814	3			N	-0-					68
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					68

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187

04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2613	3	7	9	Y	6	21	1	2	8	5
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2770	3	4	9	Y	4					9
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2675	3	2	9	Y	2					11
07	2697	N	2513	-0-	-184	-0-	2512	3	1	9	Y	1	1	8			11
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					11
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					11

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					82
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					82
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					82
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					82
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					82
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					82

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 203785 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10132 - 10321

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WEAVER WELL #: RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	391	-0-	-539	-0-	390	3	1	9	Y	1	1	8			127
05	1302	X	434	-0-	-868	-0-	426	3	8	9	Y	7	1	8			133
06	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1818	3	17	9	Y	15	3	8			145
07	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2173	3	17	9	Y	15	6	8			154
08	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					154
09	1830	X	1089	-0-	-741	-0-	1089	3			Y	-0-					154

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1342	-0-	-1658	2908	1342	3			Y	-0-					127
05	3100	N	456	-0-	-2644	264	449	3	7	9	Y	6					133
06	780	N	111	-0-	-669	-0-	98	3	13	9	Y	12					145
07	806	N	18	-0-	-788	-0-	8	3	10	9	Y	9					154
08	465	N	60	-0-	-405	-0-	60	3			Y	-0-					154
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			Y	-0-					154

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					110
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					110
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					110
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					110
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					110
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					110

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8984 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					73
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					73

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5619	-0-	-441	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5427	-0-	-432	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5400	-0-	-480	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5668	-0-	-408	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5593	-0-	-483	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5038	-0-	-572	-0-	5038	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3580	-0-	-290	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-

JEANETTE HARRELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5518	-0-	-602	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5760	-0-	-347	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5903	-0-	-7	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5497	-0-	-610	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5973	-0-	-41	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5565	-0-	-345	-0-	5565	3			N	-0-					-0-

SE MATTHEWS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 273088 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	595	2	8	9	N	7					120
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					120
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					120
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					120
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					120
09	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	2			N	-0-					120

DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

M O																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	320	-0-	-430	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	137	-0-	-638	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-

DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	302	-0-	-1318	-0-	293	3	9	9	Y	8					25
05	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	1332	3	21	9	Y	19					44
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2020	3	11	9	Y	10					54
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1691	3	6	9	Y	5	37	1			22
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	932	3	32	9	Y	29					51
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	981	3	1	9	Y	1					52

DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2246	3	19	9	Y	17					53
05	1612	N	662	-0-	-950	-0-	616	3	46	9	Y	42					95
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1570	3	22	9	Y	20					115
07	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1405	3	13	9	Y	12	80	1			47
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	958	3	68	9	Y	62					109
09	1590	N	1239	-0-	-351	-0-	1237	3	2	9	Y	2					111

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156

M O																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DAVIS UNIT WELL #: 7X RRCID -> 205176 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	3			Y	-0-					85
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					85
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					85
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					85
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	3	3	9	Y	3					88
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					88

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 219494 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARRISON, B. S. WELL #: 5 RRCID -> 219566 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HARRISON, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 220489 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, B. S. WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HARRISON, B. S. WELL #: 6 RRCID -> 222282 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122

04	840	N	743	-0-	-97	-0-	742	3	1	9	N	1					77
05	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	3			N	-0-					77
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	792	3	23	9	N	21					98
07	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	3			N	-0-					98
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					98
09	810	N	189	-0-	-621	-0-	189	3			N	-0-					98

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1152	3	15	9	N	14					127
05	1054	N	418	-0-	-636	-0-	418	3			N	-0-					127
06	1680	N	892	-0-	-788	-0-	889	3	3	9	N	3					130
07	1209	N	510	-0-	-699	-0-	501	3	9	9	N	8	118	1			20
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					20
09	900	N	492	-0-	-408	-0-	492	3			N	-0-					20

DAVIS UNIT WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242

04	990	N	296	-0-	-694	-0-	293	3	3	9	N	3					45
05	1054	N	830	-0-	-224	-0-	813	3	17	9	N	15					60
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1207	3	11	9	N	10					70
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	N	5					75
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	906	3	3	9	N	3					78
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1274	3	10	9	N	9					87

LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110

04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	957	3	7	9	N	6					128
05	930	N	243	-0-	-687	-0-	240	3	3	9	N	3	96	1			35
06	1170	N	936	-0-	-234	-0-	930	3	6	9	N	5					40
07	992	N	569	-0-	-423	-0-	569	3			N	-0-					40
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					40
09	930	N	293	-0-	-637	-0-	293	3			N	-0-					40

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217

04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					117
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					117
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	N	1					118
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	308	3	6	9	N	5					123
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	341	3	72	9	N	65					188
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					188

HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 225317 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310

04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					60
05	496	N	187	-0-	-309	-0-	187	3			N	-0-					60
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					60
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					60
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					60
09	480	N	154	-0-	-326	-0-	154	3			N	-0-					60

LAYTON WELL #: 4 RRCID -> 225716 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101

04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	107	3	10	9	N	9					72
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	49	3	3	9	N	3	37	1			38
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					38
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					38
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					38
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					38

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	189	-0-	-741	-0-	189	3			N	-0-					40
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					40
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	3	8	9	N	7					47
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1061	3	12	9	N	11					58
08	1147	N	461	-0-	-686	-0-	461	3			N	-0-					58
09	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1172	3	10	9	N	9					67

DAVIS UNIT WELL #: 11X RRCID -> 227225 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	1290	3			N	-0-					75
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					75
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					75
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					75
08	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1370	3	3	9	N	3					78
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					78

DAVIS UNIT WELL #: 9X RRCID -> 227589 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					83
05	1395	N	860	-0-	-535	-0-	852	3	8	9	N	7					90
06	1620	N	1341	-0-	-279	-0-	1338	3	3	9	N	3					93
07	1860	N	1193	-0-	-667	-0-	1174	3	19	9	N	17					110
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1187	3	20	9	N	18					128
09	1350	N	1189	-0-	-161	-0-	1183	3	6	9	N	5					133

DAVIS UNIT WELL #: 14X RRCID -> 227679 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					97
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					97
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					97
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					97
08	682	N	144	-0-	-538	-0-	141	3	3	9	N	3					100
09	660	N	277	-0-	-383	-0-	277	3			N	-0-					100

HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1092	3	7	9	N	6					68
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	826	3	6	9	N	5					73
06	1710	N	1177	-0-	-533	-0-	1177	3			N	-0-					73
07	1147	N	890	-0-	-257	-0-	884	3	6	9	N	5					78
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					78
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1791	3	11	9	N	10					88

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRISON, B. S. WELL #: 9 RRCID -> 228399 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	1					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	1					69
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LAYTON WELL #: 7 RRCID -> 228574 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100

04	1500	N	665	-0-	-835	-0-	651	3	14	9	Y	13					40
05	1550	N	304	-0-	-1246	-0-	270	3	34	9	Y	31					71
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1802	3	18	9	Y	16					87
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1543	3	10	9	Y	9	60	1			36
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1213	3	51	9	Y	46					82
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	3	2	9	Y	2					84

HARRISON, B. S. WELL #: 7 RRCID -> 229117 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292

04	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-

SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					48
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					60
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
06	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					60
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					63
08	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					63
09	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					63

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102

04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1482	3	8	9	N	7					85
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	3	1	9	N	1					86
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	890	3	8	9	N	7					93
07	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	3			N	-0-					93
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					93
09	900	N	466	-0-	-434	-0-	466	3			N	-0-					93

CRATON OPERATING LLC 186717
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

04	990	N	958	-0-	-32	-0-	956	2	2	9	N	2					114
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1004	2	14	9	N	13					127
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					127
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					127
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					127
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2					129

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	4543	-0-	1443	1443	4543	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1797	-0-	-1203	240	1797	2			Y	-0-					-0-

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		857	-0-	857	4574	857	2			Y	-0-					186
05	T. A.		445	-0-	445	5019	445	2			Y	-0-					186
06	5451	X	432	-0-	-5019	-0-	432	2			Y	-0-					186
07	899	N	251	-0-	-648	-0-	251	2			Y	-0-					186
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	346	2	29	9	Y	26					212
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					212

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					83

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	999	2	7	9	N	6					47
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					47
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					47
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					47
08	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					47
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					47

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1890	2	9	9	N	8					18
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1922	2	15	9	N	14					32
06	1380	N	995	-0-	-385	-0-	995	2			N	-0-					32
07	1426	N	544	-0-	-882	-0-	543	2	1	9	N	1					33
08	1922	N	681	-0-	-1241	-0-	681	2			N	-0-					33
09	990	N	667	-0-	-323	-0-	667	2			N	-0-					33

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	55	2	6	9	N	5					50
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	61	2	90	9	N	82					132
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					132
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					132
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					132

MEEK-HAYNES WELL #: 5 RRCID -> 231465 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					90
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	132	2	39	9	N	35					125
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					125
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					35
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-	22	1			13
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					13
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					13
08	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	2			N	-0-					13
09	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	1551	2			N	-0-					13

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					65
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1763	2	2	9	N	2					67
06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					67
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					67
08	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	1475	2			N	-0-					67
09	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	1600	2			N	-0-					67

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2209	2	34	9	N	31					83
05	1953	N	1290	-0-	-663	-0-	1277	2	13	9	N	12					95
06	1890	N	1372	-0-	-518	-0-	1364	2	8	9	N	7					102
07	1953	N	1130	-0-	-823	-0-	1130	2			N	-0-					102
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1383	2	28	9	N	25					127
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1544	2	14	9	N	13					140

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					32
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-	32	1			-0-
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2228	-0-	-872	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2083	-0-	-647	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					50
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2					65
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	662	2	15	9	N	14					79
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	1					80
07	651	N	558	-0-	-93	-0-	550	2	8	9	N	7					87
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	N	2					89
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	623	2	1	9	N	1					90

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1511	2	2	9	N	2					7
05	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	2			N	-0-	4	1			3
06	1560	N	1394	-0-	-166	-0-	1394	2			N	-0-					3
07	1550	N	1229	-0-	-321	-0-	1229	2			N	-0-					3
08	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1522	2			N	-0-					3
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					3

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	769	2	6	9	N	5					103
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-	10	1			93
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	766	2	4	9	N	4					97
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	796	2	3	9	N	3					100
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					100
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	760	2	6	9	N	5					105

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					57
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	41					98
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					98
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					98
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					98
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					98

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					45
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	45	1			-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	984	-0-	-96	-0-	974	2	10	9	N	9					47
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1054	2	89	9	N	81					128
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	2	6	9	N	5					133
07	992	N	553	-0-	-439	-0-	553	2			N	-0-					133
08	992	N	471	-0-	-521	-0-	463	2	8	9	N	7					140
09	960	N	418	-0-	-542	-0-	418	2			N	-0-					140

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	709	-0-	-281	-0-	703	2	6	9	N	5					62
05	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	2			N	-0-	9	1			53
06	780	N	549	-0-	-231	-0-	549	2			N	-0-					53
07	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	2			N	-0-					53
08	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	2			N	-0-					53
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					53

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21720	X	20418	-0-	-1302	-0-	176	1	20183	3	N	54					124
							59	9									
05	21917	X	21052	-0-	-865	-0-	5244	1	15744	3	N	58					182
							64	9									
06	20880	X	19938	-0-	-942	-0-	4930	1	14935	3	N	66	176	1			72
							73	9									
07	21235	X	20390	-0-	-845	-0-	4922	1	15454	3	N	13					85
							14	9									
08	21111	X	20127	-0-	-984	-0-	5591	1	14449	3	N	79					164
							87	9									
09	20430	X	18965	-0-	-1465	-0-	4666	1	14253	3	N	42	183	1			23
							46	9									

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4303	-0-	-347	-0-	368	1	3922	2	N	12	5	8			60
							13	9									
05	4805	X	4441	-0-	-364	-0-	2345	1	2096	3	N	-0-	45	1			15
06	4650	X	4465	-0-	-185	-0-	2247	1	2190	3	N	25					40
							28	9									
07	4557	X	4352	-0-	-205	-0-	2264	1	2086	3	N	2					42
							2	9									
08	4557	X	4449	-0-	-108	-0-	861	1	3588	3	N	-0-	42	1			-0-
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	764	1	3914	3	N	2					2
							2	9									

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20610	X	18962	-0-	-1648	-0-	18932	3	30	9	N	27					97
05	21080	X	19653	-0-	-1427	-0-	4742	1	14897	3	N	13					110
							14	9									
06	20400	X	18746	-0-	-1654	-0-	4670	1	14057	3	N	17					127
							19	9									
07	20336	X	19051	-0-	-1285	-0-	4705	1	14335	3	N	10					137
							11	9									
08	20243	X	18716	-0-	-1527	-0-	5177	1	13506	3	N	30					167
							33	9									
09	19020	X	17598	-0-	-1422	-0-	4248	1	13315	3	N	32	181	1			18
							35	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27240	X	24998	-0-	-2242	-0-	24852	3	146	9	N	133	178	1			77
05	27156	X	25905	-0-	-1251	-0-	6251	1	19640	3	N	13					90
							14	9									
06	26280	X	24645	-0-	-1635	-0-	6142	1	18486	3	N	15					105
							17	9									
07	26319	X	25222	-0-	-1097	-0-	6229	1	18982	3	N	10					115
							11	9									
08	25916	X	24903	-0-	-1013	-0-	6897	1	17995	3	N	10					125
							11	9									
09	25080	X	23440	-0-	-1640	-0-	5664	1	17752	3	N	22					147
							24	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100

04	3000	N	2156	-0-	-844	1976	2156	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2008	-0-	-1092	884	2008	3			N	-0-					-0-
06	2849	N	1965	-0-	-884	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1912	-0-	-320	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1667	-0-	-348	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1746	-0-	-234	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 9944

04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1987	-0-	-896	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1746	-0-	-1044	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	836	-0-	-1737	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	1839	-0-	-672	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					21
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					21
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					21
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					21
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					31
05	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					31
06	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					31
07	1953	X	1768	-0-	-185	-0-	1768	2			Y	-0-					31
08	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					31
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					31

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					62
05	3441	X	2834	-0-	-607	-0-	2834	2			Y	-0-					62
06	3330	X	3207	-0-	-123	-0-	3207	2			Y	-0-					62
07	3007	X	1233	-0-	-1774	-0-	1233	2			Y	-0-					62
08	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					62
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					62

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					21
05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					21
06	2160	X	1875	-0-	-285	-0-	1875	2			Y	-0-					21
07	2232	X	1696	-0-	-536	-0-	1696	2			Y	-0-					21
08	2108	X	1640	-0-	-468	-0-	1640	2			Y	-0-					21
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					21

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEW HORIZON RESOURCES LLC //CONT.// 606606
SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1431	-0-	-699	-0-	5	1	1426	2	N	-0-					15
05	2139	N	1441	-0-	-698	-0-	1441	2			N	-0-					15
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	10	1	1875	2	N	-0-					15
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	12	1	1959	2	N	-0-					15
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	11	1	1862	2	N	-0-					15
09	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	10	1	1857	2	N	-0-					15

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	184	1	843	3	N	-0-					306
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	232	1	1022	3	N	100					406
							110	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	213	1	911	3	N	-0-					406
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	254	1	1198	3	N	-0-					406
08	1364	N	736	-0-	-628	-0-	132	1	604	3	N	-0-					406
09	1110	N	819	-0-	-291	-0-	146	1	673	3	N	-0-					406

GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	678	-0-	-72	-0-	177	1	501	3	Y	-0-					74
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	194	1	550	3	Y	-0-					74
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	285	1	806	3	Y	-0-					74
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	185	1	525	3	Y	-0-					74
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	133	1	357	3	Y	-0-					74
*09	1080	N	413	-0-	-667	-0-	113	1	300	3	Y	-0-					74

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	Y	-0-					3
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	13	1	37	3	Y	-0-					3
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	Y	-0-					3
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	Y	-0-					3
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	3	Y	-0-					3
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	13	1	35	3	Y	-0-					3

GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	43	1	175	3	N	-0-					31
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	42	1	171	3	N	-0-					31
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	47	1	195	3	N	-0-					31
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	45	1	198	3	N	-0-					31
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	44	1	187	3	N	-0-					31
*09	210	N	203	-0-	-7	-0-	38	1	165	3	N	-0-					31

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	52	1	147	3	Y	-0-					19
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	49	1	137	3	Y	-0-					19
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	33	1	95	3	Y	-0-					19
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	20	1	57	3	Y	-0-					19
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	35	1	95	3	Y	-0-					19
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	33	1	87	3	Y	-0-					19

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	89	1	364	3	N	-0-					49
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	88	1	354	3	N	-0-					49
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	99	1	404	3	N	-0-					49
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	91	1	412	3	N	-0-					49
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	90	1	389	3	N	-0-					49
*09	450	N	420	-0-	-30	-0-	78	1	342	3	N	-0-					49

JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	141	1	576	3	N	-0-					50
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	139	1	560	3	N	-0-					50
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	155	1	640	3	N	-0-					50
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	146	1	651	3	N	-0-					50
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	148	1	637	3	N	-0-					50
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	124	1	541	3	N	1					51
							1	9									

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	49	1	104	3	N	-0-					97
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	48	1	109	3	N	-0-					97
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	45	1	108	3	N	-0-					97
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	45	1	110	3	N	-0-					97
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	46	1	111	3	N	-0-					97
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	46	1	112	3	N	-0-					97

GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RUDMAN-GENECOV SWD WELL #: 1 RRCID -> 224579 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					180
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	178	1	731	3	N	-0-					90
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	175	1	711	3	N	-0-					90
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	197	1	812	3	N	-0-					90
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	184	1	826	3	N	-0-					90
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	188	1	807	3	N	-0-					90
09	1020	N	844	-0-	-176	-0-	157	1	686	3	N	1					91
							1	9									

GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114

04	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	365	1	1033	3	Y	-0-					113
05	1519	N	1216	-0-	-303	-0-	317	1	899	3	Y	-0-					113
06	1470	N	1118	-0-	-352	-0-	292	1	826	3	Y	-0-					113
07	1457	N	1091	-0-	-366	-0-	285	1	806	3	Y	-0-					113
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	377	1	1007	3	Y	-0-					113
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	323	1	858	3	Y	-0-					113

GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

04	300	N	253	-0-	-47	-0-	66	1	187	3	Y	-0-					35
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	62	1	178	3	Y	-0-					35
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	42	1	117	3	Y	-0-					35
07	248	N	152	-0-	-96	-0-	40	1	112	3	Y	-0-					35
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	50	1	134	3	Y	-0-					35
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	45	1	119	3	Y	-0-					35

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	8					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					78
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	1	9	9	N	8					86
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					86
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1					191
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					191
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					191
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					191
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					191
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					191

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1					231
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					231
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					231
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					231
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					231
09	240	N	13	-0-	-227	-0-	13	2			N	-0-					231

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					82
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					82
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					82
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					82
*08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					82
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					82

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462

04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					7
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					7
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					7
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					7
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					7
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					7

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					25
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			Y	-0-					25
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					25
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					25
*08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					25
09	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	2			Y	-0-					25

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					280
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					280
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					280
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					280
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					280
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					280

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					8
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					8
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					8
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					8
*08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					8
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					8

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					33
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					33
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					33
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					33
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					33
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					33

SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*08	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	382	-0-	-158	-0-	382	2			Y	-0-					1
05	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					1
06	540	X	487	-0-	-53	-0-	487	2			Y	-0-					1
07	558	X	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					1
*08	651	X	478	-0-	-173	-0-	478	2			Y	-0-					1
09	630	X	609	-0-	-21	-0-	609	2			Y	-0-					1

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-					75
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					75
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					75
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					75
*08	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			Y	-0-					75
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					75

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	297	-0-	-363	-0-	297	2			Y	-0-					3
05	682	X	274	-0-	-408	-0-	274	2			Y	-0-					3
06	450	X	386	-0-	-64	-0-	386	2			Y	-0-					3
07	465	X	256	-0-	-209	-0-	256	2			Y	-0-					3
*08	310	X	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					3
09	390	X	122	-0-	-268	-0-	122	2			Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		14	-0-	14	45	14	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		15	-0-	15	60	15	2			Y	-0-					-0-
06	74	X	14	-0-	-60	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					5
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					5
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					5
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					5
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					5
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					5

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					39
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					39
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					39
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					39
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					39
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					39

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	565	-0-	-65	-0-	565	2			Y	-0-					19
05	682	X	591	-0-	-91	-0-	591	2			Y	-0-					19
06	660	X	558	-0-	-102	-0-	558	2			Y	-0-					19
07	682	X	610	-0-	-72	-0-	610	2			Y	-0-					19
*08	589	X	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					19
09	570	X	543	-0-	-27	-0-	543	2			Y	-0-					19

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	594	-0-	-216	-0-	594	2			Y	-0-					10
05	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					10
06	840	X	751	-0-	-89	-0-	751	2			Y	-0-					10
07	868	X	845	-0-	-23	-0-	845	2			Y	-0-					10
*08	992	X	696	-0-	-296	-0-	696	2			Y	-0-					10
09	960	X	887	-0-	-73	-0-	887	2			Y	-0-					10

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					5
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					5
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					5
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					5
*08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					5
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					5

GRANT, J.M. WELL #: RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2020

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*08	248	X	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	330	X	101	-0-	-229	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

04	840	X	385	-0-	-455	-0-	385	2			Y	-0-					28
05	868	X	355	-0-	-513	-0-	355	2			Y	-0-					28
06	570	X	523	-0-	-47	-0-	523	2			Y	-0-					28
07	589	X	346	-0-	-243	-0-	346	2			Y	-0-					28
*08	403	X	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					28
09	510	X	166	-0-	-344	-0-	166	2			Y	-0-					28

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					77
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					77
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					77
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					77
*08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					77
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					77

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					354
05	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			Y	-0-					354
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					354
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					354
*08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					354
09	270	N	88	-0-	-182	-0-	88	2			Y	-0-					354

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					401
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					401
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					401
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					401
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					401
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					401

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					134
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					134
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					134
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					134
*08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					134
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					134

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					1
05	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			Y	-0-					1
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					1
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					1
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					1
09	540	N	162	-0-	-378	-0-	162	2			Y	-0-					1

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					139
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					139
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					139
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					139
*08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					139
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					139

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*08	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					5
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					5
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					5
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					5
*08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					5
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					5

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					20
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					20
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					20
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					20
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					20
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					20

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

04	690	X	495	-0-	-195	-0-	495	2			Y	-0-					3
05	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					3
06	690	X	659	-0-	-31	-0-	659	2			Y	-0-					3
07	713	X	677	-0-	-36	-0-	677	2			Y	-0-					3
*08	837	X	558	-0-	-279	-0-	558	2			Y	-0-					3
09	810	X	711	-0-	-99	-0-	711	2			Y	-0-					3

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

04	630	X	450	-0-	-180	-0-	450	2			Y	-0-					5
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					5
06	630	X	573	-0-	-57	-0-	573	2			Y	-0-					5
07	651	X	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-					5
*08	775	X	531	-0-	-244	-0-	531	2			Y	-0-					5
09	750	X	677	-0-	-73	-0-	677	2			Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	526	-0-	-74	-0-	526	2			Y	-0-					9
05	651	X	551	-0-	-100	-0-	551	2			Y	-0-					9
06	630	X	519	-0-	-111	-0-	519	2			Y	-0-					9
07	651	X	568	-0-	-83	-0-	568	2			Y	-0-					9
*08	558	X	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					9
09	540	X	506	-0-	-34	-0-	506	2			Y	-0-					9

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	481	-0-	-809	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	1333	X	442	-0-	-891	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
06	720	X	623	-0-	-97	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	744	X	412	-0-	-332	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
*08	496	X	347	-0-	-149	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	630	X	196	-0-	-434	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1988	2	3	9	Y	3					8
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	2	2	9	Y	2	6	1			4
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1957	2	1	9	Y	1					5
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1874	2	1	9	Y	1					6
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2013	2	2	9	Y	2					8
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1925	2	10	9	Y	9	11	1			6

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1454	2	44	9	Y	40					110
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1458	2	26	9	Y	24	85	1			49
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1464	2	15	9	Y	14					63
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1387	2	21	9	Y	19					82
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1518	2	33	9	Y	30					112
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1453	2	135	9	Y	123	157	1			78

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	79	-0-	-281	-0-	35	2	44	9	Y	40					112
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	26	2	28	9	Y	25	87	1			50
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	28	2	17	9	Y	15					65
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	29	2	21	9	Y	19					84
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	2	34	9	Y	31					115
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					115

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		16	-0-	16	101	16	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		32	-0-	32	133	32	2			Y	-0-					-0-
06	133	X	-0-	-0-	-133	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	188	-0-	-142	-0-	181	2	7	9	Y	6					18
05	341	X	170	-0-	-171	-0-	170	2			Y	-0-					18
06	330	X	183	-0-	-147	-0-	183	2			Y	-0-					18
07	310	X	153	-0-	-157	-0-	153	2			Y	-0-					18
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1					19
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5	11	1			13

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		31	-0-	31	63	31	2			Y	-0-					-0-
06	63	X	-0-	-0-	-63	-0-					Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	329	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	Y	2					4
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					4
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	444	2	9	9	Y	8	6	1			6
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					6
09	420	N	183	-0-	-237	-0-	182	2	1	9	Y	1	5	1			2

BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	836	-0-	-1624	-0-	805	2	31	9	Y	28	51	1			25
05	2542	X	92	-0-	-2450	-0-	71	2	21	9	Y	19					44
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					44
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	23					67
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					67
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					67

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	811	-0-	-149	-0-	811	2			N	-0-					87
05	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					87
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					87
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					87
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					87
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					87

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	2	9	9	N	8					90
05	1922	N	424	-0-	-1498	-0-	424	2			N	-0-					90
06	1770	N	288	-0-	-1482	-0-	288	2			N	-0-					90
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					90
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					90
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					90

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	63	-0-	-627	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1655	2	22	9	Y	20	37	1			18
05	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1342	2	15	9	Y	14					32
06	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					32
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	1985	2	73	9	Y	66	50	1			48
08	2263	X	1591	-0-	-672	-0-	1591	2			Y	-0-					48
09	1350	N	83	-0-	-1267	-0-	69	2	14	9	Y	13	46	1			15

SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4075	2	45	9	Y	41	74	1			37
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4362	2	31	9	Y	28					65
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					65
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4526	2	57	9	Y	52	19	1			98
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					98
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4479	2	30	9	Y	27	94	1			31

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	645	2	9	9	Y	8	14	1			7
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	Y	5					12
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					12
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	599	2	118	9	Y	107	101	1			18
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					18
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	719	2	7	9	Y	6	18	1			6

HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1694	2	13	9	N	12					55
05	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	2			N	-0-					55
06	1860	N	367	-0-	-1493	-0-	367	2			N	-0-					55
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					55
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1817	2	13	9	N	12					67
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1	1	8			67

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	3004	2	11	9	N	10					110
05	3255	X	3095	-0-	-160	-0-	3084	2	11	9	N	10					120
06	3150	X	2638	-0-	-512	-0-	2615	2	23	9	N	21	4	8			137
07	3255	X	2913	-0-	-342	-0-	2817	2	96	9	N	87	147	1			77
08	3224	X	3010	-0-	-214	-0-	2974	2	36	9	N	33					110
09	3030	X	2730	-0-	-300	-0-	2709	2	21	9	N	19	4	8			125

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 279337 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15270	X	10413	-0-	-4857	-0-	10413	2			Y	-0-					18
05	14229	X	10018	-0-	-4211	-0-	10018	2			Y	-0-					18
06	12930	X	9724	-0-	-3206	-0-	9720	2	4	9	Y	4					22
07	10757	X	9137	-0-	-1620	-0-	9124	2	13	9	Y	12					34
08	10757	X	9405	-0-	-1352	-0-	9405	2			Y	-0-					34
09	10410	X	487	-0-	-9923	-0-	487	2			Y	-0-					34

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 279338 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15300	X	13599	-0-	-1701	-0-	13599	2			Y	-0-					73
05	15810	X	15002	-0-	-808	-0-	15002	2			Y	-0-					73
06	15300	X	11918	-0-	-3382	-0-	11899	2	19	9	Y	17					90
07	15221	X	13683	-0-	-1538	-0-	13631	2	52	9	Y	47					137
08	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	2			Y	-0-					137
09	14520	X	267	-0-	-14253	-0-	267	2			Y	-0-					137

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					7
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	925	2	43	9	N	39	39	1			7
06	810	N	576	-0-	-234	-0-	576	2			N	-0-					7
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					7
08	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					7
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					7

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

04	3000	N	1353	-0-	-1647	770	65	1	1288	2	N	-0-					80
05	2169	N	1399	-0-	-770	-0-	68	1	1331	2	N	-0-					80
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	65	1	1208	2	N	-0-					80
07	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	71	1	1321	2	N	-0-					80
08	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	62	1	1185	2	N	-0-					80
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	N	-0-					80

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

04	3000	N	1161	-0-	-1839	583	51	1	1110	2	Y	-0-					24
05	2343	N	1760	-0-	-583	-0-	86	1	1666	2	Y	7	2	1			29
							8	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	83	1	1543	2	Y	8	5	1			32
							9	9									
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	87	1	1613	2	Y	14	11	1			35
							15	9									
08	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	84	1	1607	2	Y	1					36
							1	9									
09	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	78	1	1490	2	Y	4	12	1			28
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2484	-0-	-516	9173	109	1	2374	2	Y	1					6
							1	9									
05	3100	N	2689	-0-	-411	8762	130	1	2550	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
06	3000	N	2515	-0-	-485	8277	128	1	2386	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	3100	N	2727	-0-	-373	7904	139	1	2586	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	3100	N	2648	-0-	-452	7452	132	1	2516	2	Y	-0-					2
09	3000	N	2740	-0-	-260	7192	136	1	2604	2	Y	-0-	1	1			1

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	3					10
							3	9									
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	17	1	337	2	Y	-0-	10	1			-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					72
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					72
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					72
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					72
08	217	X	81	-0-	-136	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					72
09	210	X	55	-0-	-155	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					72

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	835	-0-	-95	-0-	36	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	43	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	846	-0-	-24	-0-	43	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	762	-0-	-106	-0-	39	1	723	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	757	-0-	-111	-0-	38	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	741	-0-	-99	-0-	36	1	705	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	356	-0-	-64	-0-	15 1	1 9	340	2	Y	1					1
05	434	X	258	-0-	-176	-0-	11 2	1 9	245	2	Y	2	3	1			-0-
06	420	X	371	-0-	-49	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	214	-0-	-158	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	372	X	205	-0-	-167	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	360	X	225	-0-	-135	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	215	-0-	-126	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

04	2490	N	1219	-0-	-1271	-0-	54	1	1163	2	Y	2					6
							2	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	59	1	1169	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	2	Y	8	6	1			9
							9	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	67	1	1242	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	2	Y	-0-					5
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	63	1	1203	2	Y	2	5	1			2
							2	9									

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

04	2370	X	1401	-0-	-969	-0-	50	1	1351	2	Y	-0-					1
05	2449	X	2366	-0-	-83	-0-	105	1	2252	2	Y	8	1	1			8
							9	9									
06	2370	X	1770	-0-	-600	-0-	82	1	1688	2	Y	-0-	6	1			2
07	1984	X	1976	-0-	-8	-0-	91	1	1885	2	Y	-0-	1	1			1
08	2356	X	2272	-0-	-84	-0-	108	1	2164	2	Y	-0-					1
09	2280	X	2023	-0-	-257	-0-	89	1	1933	2	Y	1					2
							1	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

04	180	N	85	-0-	-95	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	60	-0-	-120	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	87	-0-	-99	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	179	-0-	-1681	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					1
05	1364	N	202	-0-	-1162	-0-	16	1	186	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	13	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	15	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

04	120	N	98	-0-	-22	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2919	-0-	-261	-0-	129	1	2787	2	Y	3					20
							3	9									
05	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	148	1	2890	2	Y	16	14	1			22
							18	9									
06	3180	X	2860	-0-	-320	-0-	146	1	2699	2	Y	14	11	1			25
							15	9									
07	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	161	1	2997	2	Y	14	19	1			20
							15	9									
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	159	1	3036	2	Y	2					22
							2	9									
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	151	1	2915	2	Y	4	12	1			14
							4	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	238	-0-	-134	-0-	19	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	498	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	Y	-0-					2
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	23	1	328	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

04	2090	N	1356	-0-	-734	-0-	60	1	1246	2	Y	45					55
							50	9									
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1252	2	Y	-0-					55
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	55	1	1027	2	Y	-0-					55
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	79	1	1469	2	Y	-0-					55
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	73	1	1405	2	Y	-0-					55
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	69	1	1344	2	Y	70					125
							77	9									

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1914	-0-	-1086	5197	329	1	1585	2	N	-0-					5
05	3100	N	2154	-0-	-946	4251	388	1	1766	2	N	-0-					5
06	3000	N	2162	-0-	-838	3413	356	1	1806	2	N	-0-					5
07	3100	N	2091	-0-	-1009	2404	368	1	1723	2	N	-0-					5
08	3100	N	1739	-0-	-1361	1043	335	1	1404	2	N	-0-					5
09	2788	N	1745	-0-	-1043	-0-	334	1	1325	2	N	78					83
							86	9									

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	262	-0-	-548	-0-	262	2			Y	-0-					5
05	837	X	663	-0-	-174	-0-	663	2			Y	-0-					5
06	780	X	597	-0-	-183	-0-	597	2			Y	-0-					5
07	651	X	432	-0-	-219	-0-	432	2			Y	-0-					5
08	651	X	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					5
09	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					5

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1282	-0-	-1718	122	56	1	1224	2	Y	2					5
							2	9									
05	1432	N	1310	-0-	-122	-0-	64	1	1239	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
07	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	66	1	1234	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
08	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	62	1	1179	2	Y	2					11
							2	9									
09	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	55	1	1059	2	Y	2	10	1			3
							2	9									

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	74	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	56	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	58	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	56	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	59	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	58	1	357	2	Y	2					2
							2	9									

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	110	1	992	2	Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	103	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	840	-0-	-90	-0-	78	1	762	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	875	-0-	-272	-0-	79	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	799	-0-	-348	-0-	73	1	726	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	750	-0-	-90	-0-	68	1	682	2	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					8
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					8
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					8
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					8
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					8
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					8

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		5351	-0-	5351	5351	5329	2	22	9	Y	20					25
09	14B2 EXT		2349	-0-	2349	7700	2349	2			Y	-0-					25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1302	-0-	-1488	-0-	221	1	1081	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	1038	-0-	-1597	-0-	134	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	907	-0-	-1043	-0-	116	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	856	-0-	-849	-0-	111	1	745	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	933	-0-	-90	-0-	128	1	805	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	113	1	707	2	Y	3					3
							3	9									

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	2	Y	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	113	1	2272	2	Y	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	76	1	1497	2	Y	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	57	1	1073	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	380	-0-	-2007	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	228	-0-	-2082	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

04	2256	N	1150	-0-	-1106	-0-	93	1	1057	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	915	-0-	-294	-0-	81	1	834	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	902	-0-	-118	-0-	82	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	971	-0-	-207	-0-	87	1	884	2	Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	91	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	832	-0-	-68	-0-	77	1	755	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

04	3270	X	2960	-0-	-310	-0-	505	1	2455	2	Y	-0-					2
05	3441	X	3229	-0-	-212	-0-	412	1	2817	2	Y	-0-					2
06	3360	X	2922	-0-	-438	-0-	371	1	2551	2	Y	-0-					2
07	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	427	1	2849	2	Y	-0-					2
08	3472	X	3093	-0-	-379	-0-	418	1	2675	2	Y	-0-					2
09	3120	X	2059	-0-	-1061	-0-	284	1	1764	2	Y	10					12
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

04	2940	X	2344	-0-	-596	-0-	209	1	2135	2	Y	-0-					28
05	3038	X	2269	-0-	-769	-0-	205	1	2064	2	Y	-0-					28
06	2940	X	2004	-0-	-936	-0-	208	1	1796	2	Y	-0-					28
07	2914	X	2121	-0-	-793	-0-	210	1	1850	2	Y	55					83
							61	9									
08	2263	N	1916	-0-	-347	-0-	198	1	1718	2	Y	-0-					83
09	2010	N	1707	-0-	-303	-0-	177	1	1530	2	Y	-0-					83

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

04	3900	X	2839	-0-	-1061	-0-	139	1	2700	2	Y	-0-					2
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	175	1	3284	2	Y	37					39
							41	9									
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	176	1	3092	2	Y	-0-					39
07	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	154	1	2683	2	Y	-0-					39
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	189	1	3390	2	Y	14	50	1			3
							15	9									
09	3390	X	2839	-0-	-551	-0-	145	1	2694	2	Y	-0-					3

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

04	3000	N	1701	-0-	-1299	1687	75	1	1624	2	Y	2					21
							2	9									
05	3100	N	1699	-0-	-1401	286	82	1	1599	2	Y	16	13	1			24
							18	9									
06	1934	N	1648	-0-	-286	-0-	84	1	1547	2	Y	15	11	1			28
							17	9									
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	90	1	1673	2	Y	14	20	1			22
							15	9									
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	87	1	1666	2	Y	2					24
							2	9									
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	83	1	1591	2	Y	3	11	1			16
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2106	N	1033	-0-	-1073	-0-	45	1	988	2	Y	-0-					9
05	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	51	1	1005	2	Y	-0-					9
06	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	53	1	1000	2	Y	-0-					9
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	57	1	1071	2	Y	-0-					9
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	50	1	977	2	Y	-0-					9
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	53	1	1053	2	Y	-0-					9

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1695	-0-	-1305	2071	75	1	1620	2	Y	-0-					14
05	3100	N	1780	-0-	-1320	751	87	1	1693	2	Y	-0-					14
06	2476	N	1725	-0-	-751	-0-	88	1	1637	2	Y	-0-					14
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	92	1	1710	2	Y	1	14	1			1
							1	9									
08	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	83	1	1606	2	Y	-0-					1
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	87	1	1675	2	Y	-0-					1

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12122	X	2668	-0-	-9454	-0-	119	1	2543	2	Y	5					9
							6	9									
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	156	1	3070	2	Y	16	11	1			14
							18	9									
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	152	1	2810	2	Y	16	12	1			18
							18	9									
07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	144	1	2661	2	Y	15	22	1			11
							17	9									
08	3255	X	2689	-0-	-566	-0-	134	1	2554	2	Y	1					12
							1	9									
09	3150	X	2576	-0-	-574	-0-	128	1	2445	2	Y	3	11	1			4
							3	9									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	223	1	2340	2	Y	-0-					5
05	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	253	1	2487	2	Y	-0-					5
06	2580	X	2569	-0-	-11	-0-	273	1	2296	2	Y	-0-					5
07	2666	X	2649	-0-	-17	-0-	274	1	2375	2	Y	-0-					5
08	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	274	1	2358	2	Y	-0-					5
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	282	1	2418	2	Y	-0-					5

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1376	-0-	-1624	2551	64	1	1312	2	Y	-0-					6
05	3100	N	1506	-0-	-1594	957	78	1	1428	2	Y	-0-					6
06	2537	N	1580	-0-	-957	-0-	85	1	1495	2	Y	-0-					6
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	100	1	1760	2	Y	-0-					6
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	92	1	1644	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	96	1	1744	2	Y	-0-					1

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4264	-0-	-146	-0-	687	1	3577	2	Y	-0-					40
05	4433	X	4208	-0-	-225	-0-	681	1	3527	2	Y	-0-					40
06	4290	X	3763	-0-	-527	-0-	583	1	3180	2	Y	-0-					40
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	741	1	3747	2	Y	153	176	1			17
							168	9									
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	676	1	3315	2	Y	-0-					17
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	719	1	3471	2	Y	-0-					17

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	133 8	1 9	2869	2	Y	7					15
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	147 9	1 9	2876	2	Y	8	15	1			8
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	163 11	1 9	3014	2	Y	10	6	1			12
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	163 8	1 9	3051	2	Y	7	12	1			7
08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	152	1	2901	2	Y	-0-					7
09	2760	X	2224	-0-	-536	-0-	111 2	1 9	2111	2	Y	2	5	1			4

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1321	-0-	-179	-0-	1321	2			Y	-0-					15
05	1550	X	1286	-0-	-264	-0-	1286	2			Y	-0-					15
06	1380	X	1321	-0-	-59	-0-	1321	2			Y	-0-					15
07	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					15
08	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					15
09	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					15

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2389	-0-	-611	8360	381	1	2008	2	Y	-0-					12
05	3100	N	2533	-0-	-567	7793	404	1	2129	2	Y	-0-					12
06	3000	N	2554	-0-	-446	7347	397	1	2157	2	Y	-0-					12
07	3100	N	2440	-0-	-660	6687	403	1	2037	2	Y	-0-					12
08	3100	N	2585	-0-	-515	6172	440	1	2145	2	Y	-0-					12
09	3000	N	2374	-0-	-626	5546	399 24	1 9	1951	2	Y	22					34

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1827	-0-	-1173	4743	84	1	1636	2	Y	97					101
							107	9									
05	3100	N	1839	-0-	-1261	3482	89	1	1743	2	Y	6	101	1			6
							7	9									
06	3000	N	2078	-0-	-922	2560	106	1	1965	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
07	3100	N	1846	-0-	-1254	1306	94	1	1750	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
08	3100	N	1935	-0-	-1165	141	96	1	1838	2	Y	1					3
							1	9									
09	2070	N	1728	-0-	-342	-0-	84	1	1643	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

04	720	X	444	-0-	-276	-0-	18	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	165	-0-	-734	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	743	-0-	-127	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	96	-0-	-803	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	465	X	241	-0-	-224	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	188	-0-	-562	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

04	960	X	854	-0-	-106	-0-	36	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	48	1	1061	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	720	X	508	-0-	-212	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	394	-0-	-474	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	1116	X	1049	-0-	-67	-0-	50	1	998	2	Y	1					1
							1	9									
09	1080	X	388	-0-	-692	-0-	17	1	371	2	Y	-0-	1	1			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

04	3000	N	2169	-0-	-831	6078	363	1	1806	2	Y	-0-					1
05	3100	N	1830	-0-	-1270	4808	226	1	1604	2	Y	-0-					1
06	3000	N	2152	-0-	-848	3960	272	1	1880	2	Y	-0-					1
07	3100	N	2076	-0-	-1024	2936	267	1	1809	2	Y	-0-					1
08	3100	N	1951	-0-	-1149	1787	257	1	1694	2	Y	-0-					1
09	3000	N	2019	-0-	-981	806	271	1	1737	2	Y	10					11
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2078	-0-		-922	6609	90	1	1987	2	Y	1					5
								1	9									
05	3100	N	2125	-0-		-975	5634	103	1	2014	2	Y	7	6	1			6
								8	9									
06	3000	N	1940	-0-		-1060	4574	99	1	1833	2	Y	7	5	1			8
								8	9									
07	3100	N	1975	-0-		-1125	3449	101	1	1864	2	Y	9	9	1			8
								10	9									
08	3100	N	2286	-0-		-814	2635	114	1	2171	2	Y	1					9
								1	9									
09	3000	N	2139	-0-		-861	1774	105	1	2032	2	Y	2	8	1			3
								2	9									

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					9

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

04	3000	N	1255	-0-		-1745	1477	1255	2			Y	-0-					3
05	2524	N	1047	-0-		-1477	-0-	1047	2			Y	-0-					3
06	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					3
07	1302	N	1272	-0-		-30	-0-	1272	2			Y	-0-					3
08	1574	N	1574	-0-		-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					3
09	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					3

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	641	1	3080	2	Y	-0-					2
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	514	1	3545	2	Y	-0-					2
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	497	1	3373	2	Y	-0-					2
07	3999	X	3902	-0-	-97	-0-	509	1	3393	2	Y	-0-					2
08	4061	X	3762	-0-	-299	-0-	512	1	3250	2	Y	-0-					2
09	3930	X	3734	-0-	-196	-0-	516	1	3198	2	Y	18					20
							20	9									

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			Y	-0-					3
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-					3
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			Y	-0-					3
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3913	2	41	9	Y	37					40
08	5456	X	5232	-0-	-224	-0-	5232	2			Y	-0-					40
09	5280	X	4401	-0-	-879	-0-	4401	2			Y	-0-					40

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1442	-0-	-28	-0-	107	1	1335	2	Y	-0-					-0-
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	155	1	1693	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	946	-0-	-524	-0-	92	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1296	-0-	-192	-0-	114	1	1182	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1071	-0-	-789	-0-	101	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1223	-0-	-577	-0-	114	1	1109	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1293	-0-	-1707	693	117	1	1176	2	Y	-0-					1
05	2013	N	1320	-0-	-693	-0-	122	1	1198	2	Y	-0-					1
06	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	126	1	1063	2	Y	-0-					1
07	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	117	1	1024	2	Y	-0-					1
08	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	120	1	1040	2	Y	-0-					1
09	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	114	1	992	2	Y	-0-					1

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3533	-0-	-37	-0-	873	1	2616	2	Y	40					136
							44	9									
05	3689	X	3443	-0-	-246	-0-	960	1	2475	2	Y	7	124	1			19
							8	9									
06	3570	X	3165	-0-	-405	-0-	854	1	2311	2	Y	-0-					19
07	3658	X	2984	-0-	-674	-0-	785	1	2116	2	Y	75					94
							83	9									
08	3658	X	2927	-0-	-731	-0-	635	1	2292	2	Y	-0-					94
09	3540	X	2899	-0-	-641	-0-	671	1	2173	2	Y	50					144
							55	9									

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2283	N	1313	-0-	-970	-0-	57	1	1238	2	Y	16					18
							18	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	61	1	1195	2	Y	7	18	1			7
							8	9									
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	52	1	966	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
07	930	N	681	-0-	-249	-0-	34	1	646	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	83	1	1631	2	Y	-0-					2
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	65	1	1239	2	Y	2					4
							2	9									

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2800	-0-	-50	-0-	447	1	2353	2	Y	-0-					14
05	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	464	1	2457	2	Y	-0-					14
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	473	1	2601	2	Y	-0-					14
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	550	1	2813	2	Y	-0-					14
08	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	523	1	2570	2	Y	-0-					14
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	516	1	2504	2	Y	3					17
							3	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	296	1	1721	2	Y	-0-					-0-
05	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	294	1	1723	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1877	-0-	-103	-0-	271	1	1606	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1910	-0-	-167	-0-	303	1	1607	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1817	-0-	-260	-0-	292	1	1525	2	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1805	-0-	-205	-0-	292	1	1490	2	Y	21					21
							23	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

04	1950	X	1809	-0-	-141	-0-	288	1	1521	2	Y	-0-					12
05	2015	X	1828	-0-	-187	-0-	297	1	1531	2	Y	-0-					12
06	1830	X	1635	-0-	-195	-0-	253	1	1382	2	Y	-0-					12
07	1891	X	1797	-0-	-94	-0-	297	1	1500	2	Y	-0-					12
08	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	303	1	1455	2	Y	-0-					12
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	282	1	1382	2	Y	14					26
							15	9									

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

04	3000	N	1265	-0-	-1735	710	1265	2			N	-0-					35
05	1941	N	1231	-0-	-710	-0-	1225	2	6	9	N	5					40
06	1200	N	915	-0-	-285	-0-	915	2			N	-0-					40
07	1302	N	920	-0-	-382	-0-	920	2			N	-0-					40
08	1240	N	847	-0-	-393	-0-	847	2			N	-0-					40
09	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					40

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	118	-0-	-362	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					14
05	496	X	475	-0-	-21	-0-	43	1	432	2	Y	-0-					14
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	Y	-0-					14
07	403	X	221	-0-	-182	-0-	24	1	197	2	Y	-0-					14
08	465	X	342	-0-	-123	-0-	30	1	260	2	Y	47					61
							52	9									
09	450	X	332	-0-	-118	-0-	34	1	298	2	Y	-0-					61

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

04	690	N	602	-0-	-88	-0-	163	1	439	2	Y	-0-					16
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	187	1	477	2	Y	3	16	1			3
							3	9									
06	780	N	564	-0-	-216	-0-	159	1	405	2	Y	-0-					3
07	620	N	387	-0-	-233	-0-	104	1	283	2	Y	-0-					3
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	92	1	353	2	Y	-0-					3
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	47	1	152	2	Y	-0-					3

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

04	3240	X	1964	-0-	-1276	-0-	357	1	1607	2	Y	-0-					2
05	3348	X	1978	-0-	-1370	-0-	258	1	1720	2	Y	-0-					2
06	3240	X	1858	-0-	-1382	-0-	234	1	1624	2	Y	-0-					2
07	2542	X	1711	-0-	-831	-0-	214	1	1497	2	Y	-0-					2
08	2356	X	1470	-0-	-886	-0-	193	1	1277	2	Y	-0-					2
09	1950	X	1532	-0-	-418	-0-	201	1	1320	2	Y	10					12
							11	9									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

04	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	919	1	19908	2	Y	4					54
							4	9									
05	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	926	1	18166	2	Y	34	63	1			25
							37	9									
06	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	876	1	16265	2	Y	31	23	1			33
							34	9									
07	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	882	1	16440	2	Y	25	40	1			18
							28	9									
08	23343	X	16807	-0-	-6536	-0-	836	1	15969	2	Y	2					20
							2	9									
09	20820	X	15806	-0-	-5014	-0-	771	1	15027	2	Y	7	20	1			7
							8	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

04	4200	X	3350	-0-	-850	-0-	269	1	3081	2	Y	-0-					9
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	334	1	3744	2	Y	5	2	1			12
							6	9									
06	4560	X	3632	-0-	-928	-0-	320	1	3308	2	Y	4	3	1			13
							4	9									
07	4712	X	3612	-0-	-1100	-0-	300	1	3295	2	Y	15	9	1			19
							17	9									
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	338	1	3509	2	Y	1					20
							1	9									
09	3600	X	3398	-0-	-202	-0-	289	1	3103	2	Y	5	12	1			13
							6	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	198	1	4344	2	Y	2					14
							2	9									
05	4402	X	4152	-0-	-250	-0-	201	1	3933	2	Y	16	10	1			20
							18	9									
06	4260	X	4253	-0-	-7	-0-	215	1	3994	2	Y	40	11	1			49
							44	9									
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	256	1	4838	2	Y	9	51	1			7
							10	9									
08	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	259	1	4993	2	Y	-0-					7
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	243	1	4825	2	Y	2	5	1			4
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	9001	-0-	-359	-0-	748	1	8251	2	N	2					37
							2	9									
05	9672	X	8999	-0-	-673	-0-	807	1	8167	2	N	23	15	1			45
							25	9									
06	9360	X	8496	-0-	-864	-0-	802	1	7669	2	N	23	15	1			53
							25	9									
07	9455	X	9418	-0-	-37	-0-	870	1	8511	2	N	34	35	1			52
							37	9									
08	9393	X	9237	-0-	-156	-0-	841	1	8393	2	N	3					55
							3	9									
09	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	814	1	8217	2	N	9	26	1			38
							10	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	5342	-0-	-1198	-0-	241	1	5093	2	Y	7					25
							8	9									
05	6758	X	6307	-0-	-451	-0-	304	1	5961	2	Y	38	31	1			32
							42	9									
06	6540	X	5081	-0-	-1459	-0-	254	1	4790	2	Y	34	26	1			40
							37	9									
07	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	320	1	5995	2	Y	34	47	1			27
							37	9									
08	6293	X	6066	-0-	-227	-0-	302	1	5761	2	Y	3					30
							3	9									
09	6090	X	4861	-0-	-1229	-0-	235	1	4617	2	Y	8	26	1			12
							9	9									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12240	X	11753	-0-	-487	-0-	1204	1	10455	2	N	85	180	1			7
							94	9									
05	12493	X	11111	-0-	-1382	-0-	1089	1	10022	2	N	-0-					7
06	12090	X	11644	-0-	-446	-0-	1165	1	10421	2	N	53					60
							58	9									
07	12338	X	11869	-0-	-469	-0-	1232	1	10594	2	N	39					99
							43	9									
08	12338	X	11876	-0-	-462	-0-	1222	1	10556	2	N	89	176	1			12
							98	9									
09	11760	X	11245	-0-	-515	-0-	1151	1	10093	2	N	1					13
							1	9									

SLANT OPERATING, LLC 786697
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-	5	1			1
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			Y	-0-					1
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	252	2	1	9	Y	1					2
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					2
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-	5	1			4
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					4
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					6
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					6
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-	5	1			1
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					1

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		34	-0-	34	46	34	2			Y	-0-					-0-
06	79	N	33	-0-	-46	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2023

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
05	2108	X	1392	-0-	-716	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
06	1770	X	1028	-0-	-742	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
07	1829	X	1294	-0-	-535	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
05	1829	X	1663	-0-	-166	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
06	1770	X	1347	-0-	-423	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
07	1829	X	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
*09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2510	N	2090	-0-	-420	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1220	-0-	-950	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1139	-0-	-271	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	191	-0-	-259	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
05	1984	X	188	-0-	-1796	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	1920	X	112	-0-	-1808	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	1798	X	105	-0-	-1693	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	95	-0-	-1207	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	1170	X	91	-0-	-1079	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2088	N	1858	-0-	-230	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1994	-0-	-226	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	2314	-0-	-1736	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
*09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597

EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	336	1	916	3	N	11					95
							12	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	207	1	450	3	N	-0-					95
06	1140	N	393	-0-	-747	-0-	117	1	276	3	N	-0-					95
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	96	1	376	3	N	-0-					95
08	651	N	476	-0-	-175	-0-	78	1	398	3	N	-0-					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	297	1	1680	3	Y	23					136
							25	9									
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	275	1	1592	3	Y	-0-	61	1			75
06	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	244	1	1324	3	Y	6					81
							7	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	255	1	1414	3	Y	-0-					81
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	288	1	1865	3	Y	-0-					81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	3	N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	52	1	954	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
06	870	N	827	-0-	-43	-0-	36	1	791	3	N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	96	1	940	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1516	-0-	-1484	2664	227	1	1289	3	Y	-0-	5	5			104
05	3100	N	1985	-0-	-1115	1549	286	1	1657	3	Y	38	64	1	5	5	73
							42	9									
06	3000	N	1526	-0-	-1474	75	237	1	1288	3	Y	1					74
							1	9									
07	1683	N	1608	-0-	-75	-0-	245	1	1363	3	Y	-0-					74
08	1922	N	1619	-0-	-303	-0-	216	1	1403	3	Y	-0-					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	317	1	1796	3	N	5					43
							6	9									
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	298	1	1724	3	N	14					57
							15	9									
06	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	339	1	1841	3	N	8					65
							9	9									
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	262	1	1452	3	N	8					73
							9	9									
08	2046	N	1451	-0-	-595	-0-	192	1	1247	3	N	11					84
							12	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	344	1	1946	3	N	8					85
							9	9									
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	324	1	1876	3	N	14					99
							15	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	272	1	1477	3	N	11					110
							12	9									
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	300	1	1665	3	N	9					119
							10	9									
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	213	1	1379	3	N	9	80	1			48
							10	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					33
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	37	1	204	3	N	-0-					33
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	N	2					35
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	444 6	1 9	1211	3	N	5					73
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	470 12	1 9	1025	3	N	11					84
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	530 7	1 9	1258	3	N	6					90
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	366 6	1 9	1432	3	N	5					95
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	274 4	1 9	1395	3	N	4					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3116	-0-	116	235	465 18	1 9	2633	3	N	16					145
05	3100	N	3240	-0-	140	375	473 29	1 9	2738	3	N	26	61	1			110
06	3762	X	3387	-0-	-375	-0-	523 20	1 9	2844	3	N	18	81	1			47
07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	528 14	1 9	2929	3	N	13					60
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	455 8	1 9	2953	3	N	7					67
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					67

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	618	3	9	9	Y	8	5	1			4
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	3	3	9	Y	3	5	1			2
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	620	N	491	-0-	-129	-0-	488	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	3	6	9	Y	5	3	1			3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	109	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	121	3	2	9	Y	2	1	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	355	3	4	9	Y	4	3	1			2
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	314	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	332	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	292	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	288	3	3	9	Y	3	2	1			2

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2113	N	1737	-0-	-376	-0-	1726	3	11	9	Y	10	8	1			5
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1912	3	23	9	Y	21	15	1			11
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1852	3	11	9	Y	10	15	1			6
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2064	3	13	9	Y	12	11	1			7
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1906	3	14	9	Y	13	15	1			5
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2073	3	19	9	Y	17	10	1			12

SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2208	N	1488	-0-	-720	-0-	1478	3	10	9	Y	9	8	1			4
05	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	1486	3	19	9	Y	17	12	1			9
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	3	9	9	Y	8	12	1			5
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1561	3	9	9	Y	8	8	1			5
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1788	3	14	9	Y	13	13	1			5
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1707	3	15	9	Y	14	9	1			10

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1230	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1490	3	19	9	Y	17	11	1			9
06	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1636	3	9	9	Y	8	12	1			5
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2041	3	13	9	Y	12	10	1			7
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1916	3	14	9	Y	13	15	1			5
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1921	3	18	9	Y	16	10	1			11

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	729	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	208	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	540	N	173	-0-	-367	-0-	172	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	744	N	281	-0-	-463	-0-	280	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	T. A.		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		332	-0-	332	347	329	3	3	9	Y	3	1	1			2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930

04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	661	X	661	-0-	-0-	-0-	653	3	8	9	Y	7	3	1			4
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1886	3	10	9	Y	9	7	1			6
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2495	3	15	9	Y	14	12	1			8
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2521	3	20	9	Y	18	19	1			7
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2713	3	23	9	Y	21	13	1			15

SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2	1	1			1

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092

04	3240	X	3043	-0-	-197	-0-	3024	3	19	9	Y	17	15	1			8
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3327	3	42	9	Y	38	26	1			20
06	3150	X	2660	-0-	-490	-0-	2647	3	13	9	Y	12	24	1			8
07	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	2920	3	19	9	Y	17	15	1			10
08	3379	X	2312	-0-	-1067	-0-	2294	3	18	9	Y	16	20	1			6
09	3270	X	2860	-0-	-410	-0-	2835	3	25	9	Y	23	13	1			16

SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876

04	3990	X	3789	-0-	-201	-0-	3765	3	24	9	Y	22	20	1			11
05	4185	X	4049	-0-	-136	-0-	3999	3	50	9	Y	45	32	1			24
06	4050	X	3701	-0-	-349	-0-	3680	3	21	9	Y	19	31	1			12
07	4185	X	3878	-0-	-307	-0-	3855	3	23	9	Y	21	20	1			13
08	4061	X	3581	-0-	-480	-0-	3553	3	28	9	Y	25	28	1			10
09	3930	X	3417	-0-	-513	-0-	3386	3	31	9	Y	28	18	1			20

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849

04	3000	N	1978	-0-	-1022	5249	1967	3	11	9	Y	10	11	1			5
05	3100	N	2512	-0-	-588	4661	2481	3	31	9	Y	28	18	1			15
06	3000	N	2548	-0-	-452	4209	2535	3	13	9	Y	12	19	1			8
07	3100	N	2878	-0-	-222	3987	2861	3	17	9	Y	15	14	1			9
08	3100	N	2854	-0-	-246	3741	2831	3	23	9	Y	21	22	1			8
09	3000	N	2673	-0-	-327	3414	2650	3	23	9	Y	21	14	1			15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1723	-0-	-1277	721	1712	3	11	9	Y	10	9	1			5
05	2489	N	1768	-0-	-721	-0-	1747	3	21	9	Y	19	14	1			10
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1677	3	9	9	Y	8	13	1			5
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1772	3	11	9	Y	10	9	1			6
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1834	3	14	9	Y	13	14	1			5
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1783	3	15	9	Y	14	9	1			10

SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1486	N	947	-0-	-539	-0-	940	3	7	9	Y	6	6	1			3
05	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1112	3	13	9	Y	12	8	1			7
06	1170	N	885	-0-	-285	-0-	881	3	4	9	Y	4	8	1			3
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2233	3	13	9	Y	12	8	1			7
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1972	3	17	9	Y	15	16	1			6
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1469	3	13	9	Y	12	9	1			9

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2286	N	1605	-0-	-681	-0-	1595	3	10	9	Y	9	8	1			4
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1836	3	23	9	Y	21	14	1			11
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1585	3	9	9	Y	8	14	1			5
07	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	1498	3	9	9	Y	8	8	1			5
08	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	1212	3	8	9	Y	7	9	1			3
09	1590	N	1187	-0-	-403	-0-	1176	3	11	9	Y	10	6	1			7

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1186	3	8	9	Y	7	6	1			4
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1333	3	15	9	Y	14	10	1			8
06	990	N	745	-0-	-245	-0-	742	3	3	9	Y	3	9	1			2
07	1240	N	751	-0-	-489	-0-	747	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	1006	3	9	9	Y	8	7	1			3
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	869	3	8	9	Y	7	5	1			5

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3439	-0-	439	1741	3418	3	21	9	Y	19	20	1			9
05	3100	N	3471	-0-	371	2112	3429	3	42	9	Y	38	27	1			20
06	5444	X	3332	-0-	-2112	-0-	3314	3	18	9	Y	16	26	1			10
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3379	3	21	9	Y	19	18	1			11
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3432	3	28	9	Y	25	26	1			10
09	3150	X	3075	-0-	-75	-0-	3047	3	28	9	Y	25	17	1			18

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3120	-0-	-780	-0-	3100	3	20	9	Y	18	13	1			9
05	4588	X	3410	-0-	-1178	-0-	3369	3	41	9	Y	37	26	1			20
06	4440	X	3325	-0-	-1115	-0-	3306	3	19	9	Y	17	26	1			11
07	4247	X	3904	-0-	-343	-0-	3881	3	23	9	Y	21	19	1			13
08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3684	3	29	9	Y	26	29	1			10
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3484	3	31	9	Y	28	18	1			20

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3001	3	18	9	Y	16	16	1			8
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3002	3	37	9	Y	34	24	1			18
06	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2808	3	15	9	Y	14	23	1			9
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3132	3	19	9	Y	17	16	1			10
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3016	3	23	9	Y	21	23	1			8
09	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	2780	3	25	9	Y	23	15	1			16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	49	1	1434	2	Y	16					25
							18	9									
05	1705	N	1480	-0-	-225	-0-	32	1	1440	2	Y	7					32
							8	9									
06	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	45	1	1502	2	Y	-0-					32
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	53	1	1538	2	Y	7					39
							8	9									
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	45	1	1606	2	Y	2					41
							2	9									
09	3000	N	3905	-0-	905	905	125	1	3765	2	Y	14					55
							15	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	45	1	1368	2	Y	5					5
							6	9									

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	61	1	4235	2	N	-0-					23
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	56	1	4200	2	N	5					28
							6	9									
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	45	1	3236	2	N	11	7	8			32
							12	9									
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	38	1	2465	2	N	5					37
							6	9									
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	59	1	3212	2	N	3					40
							3	9									
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	43	1	2299	2	N	2					42
							2	9									

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

04	2310	X	1658	-0-	-652	-0-	24	1	1634	2	N	-0-					26
05	2015	X	1862	-0-	-153	-0-	24	1	1827	2	N	10					36
							11	9									
06	1950	X	1835	-0-	-115	-0-	25	1	1792	2	N	16					52
							18	9									
07	1922	X	1920	-0-	-2	-0-	29	1	1885	2	N	5					57
							6	9									
08	1860	X	1134	-0-	-726	-0-	20	1	1108	2	N	5					62
							6	9									
09	1830	X	1692	-0-	-138	-0-	31	1	1661	2	N	-0-					62

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14970	X	14032	-0-	-938	-0-	207 80	1 9	13745	2	N	73					110
05	15190	X	15058	-0-	-132	-0-	261 85	1 9	14712	2	N	77					187
06	16320	X	14367	-0-	-1953	-0-	234 70	1 9	14063	2	N	64	159	1			92
07	16864	X	14522	-0-	-2342	-0-	248 66	1 9	14208	2	N	60					152
08	16864	X	13455	-0-	-3409	-0-	231 69	1 9	13155	2	N	63	169	1			46
09	14580	X	12972	-0-	-1608	-0-	215 50	1 9	12707	2	N	45					91

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21270	X	19919	-0-	-1351	-0-	293 130	1 9	19496	2	Y	118	95	1			32
05	21638	X	20746	-0-	-892	-0-	359 132	1 9	20255	2	Y	120	136	1			16
06	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-	340 129	1 9	20492	2	Y	117	88	1			45
07	21080	X	20789	-0-	-291	-0-	355 92	1 9	20342	2	Y	84	118	1			11
08	21080	X	20579	-0-	-501	-0-	353 85	1 9	20141	2	Y	77	67	1			21
09	20970	X	20023	-0-	-947	-0-	331 121	1 9	19571	2	Y	110	92	1			39

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16620	X	979	-0-	-15641	-0-	18 12	1 9	949	2	Y	11	52	1			4
05	17174	X	5962	-0-	-11212	-0-	36 47	1 9	5879	2	Y	43					47
06	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	238 108	1 9	15136	2	Y	98	60	1			85
07	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	294 121	1 9	16003	2	Y	110	101	1			94
08	15562	X	15463	-0-	-99	-0-	277 112	1 9	15074	2	Y	102	104	1			92
09	15480	X	13842	-0-	-1638	-0-	237 105	1 9	13500	2	Y	95	104	1			83

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	289	1	15599	2	Y	124	118	1			41
							136	9									
05	13392	X	10038	-0-	-3354	-0-	61	1	9921	2	Y	51					92
							56	9									
06	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	248	1	15779	2	Y	72	102	1			62
							79	9									
07	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	298	1	16228	2	Y	78	74	1			66
							86	9									
08	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	276	1	14974	2	Y	72	73	1			65
							79	9									
09	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	239	1	13596	2	Y	67	73	1			59
							74	9									

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

04	22740	X	20108	-0-	-2632	-0-	19935	2	173	9	Y	157	170	1			16
05	22413	X	8998	-0-	-13415	-0-	8923	2	75	9	Y	68	63	1			21
06	21690	X	20419	-0-	-1271	-0-	20251	2	168	9	Y	153	157	1			17
07	22413	X	18267	-0-	-4146	-0-	18121	2	146	9	Y	133	78	1			72
08	21762	X	19554	-0-	-2208	-0-	19405	2	149	9	Y	135	157	1			50
09	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	25107	2	180	9	Y	164	190	1			24

SENESAC-BATH WELL #: 1H RRCID -> 293267 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10675 - 17745

04	107640	X	80021	-0-	-27619	-0-	79292	2	729	9	Y	663	605	1			182
05	95542	X	73202	-0-	-22340	-0-	72479	2	723	9	Y	657	748	1			91
06	92460	X	67430	-0-	-25030	-0-	66796	2	634	9	Y	576	450	1			217
07	95542	X	67262	-0-	-28280	-0-	66588	2	674	9	Y	613	747	1			83
08	85002	X	65127	-0-	-19875	-0-	64555	2	572	9	Y	520	459	1			144
09	80010	X	61409	-0-	-18601	-0-	60943	2	466	9	Y	424	415	1			153

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

04	540	N	420	-0-	-120	-0-	18	1	392	2	Y	9					50
							10	9									
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	22	1	469	2	Y	14	20	1			44
							15	9									
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	19	1	421	2	Y	4					48
							4	9									
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	Y	14	21	1			41
							15	9									
08	496	N	315	-0-	-181	-0-	13	1	290	2	Y	11	2	8			50
							12	9									
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	14	1	309	2	Y	10	21	1			39
							11	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	521	-0-	-289	-0-	23	1	498	2	Y	-0-					-0-
							4	9									
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	2	Y	-0-					-0-
							7	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	43	1	938	2	Y	-0-					-0-
							6	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	935	2	Y	-0-					-0-
							6	9									
08	1054	N	801	-0-	-253	-0-	35	1	766	2	Y	-0-					-0-
							5	9									
09	990	N	699	-0-	-291	-0-	31	1	668	2	Y	-0-					-0-
							5	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	4029	-0-	-2421	-0-	177	1	3848	2	Y	4					19
							4	9									
05	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	342	1	7430	2	Y	6	8	1			17
							7	9									
06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	347	1	7546	2	Y	6	5	8			18
							7	9									
07	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	325	1	7057	2	Y	5	8	1			15
							6	9									
08	6820	X	5171	-0-	-1649	-0-	226	1	4923	2	Y	20	16	8			19
							22	9									
09	6600	X	4284	-0-	-2316	-0-	188	1	4092	2	Y	4	8	1			15
							4	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	2	Y	12					69
							13	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	845	2	Y	20	28	1			61
							22	9									
06	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	45	1	969	2	Y	5					66
							6	9									
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49	1	1062	2	Y	20	29	1			57
							22	9									
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	42	1	916	2	Y	14	2	8			69
							15	9									
09	1020	N	913	-0-	-107	-0-	40	1	859	2	Y	13	28	1			54
							14	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	80	1	588	2	Y	13	25	1			8
							14	9									
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	76	1	676	2	Y	16					24
							18	9									
06	720	N	592	-0-	-128	-0-	61	1	519	2	Y	11					35
							12	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	68	1	725	2	Y	15	33	1			17
							17	9									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	82	1	746	2	Y	18	2	8			33
							20	9									
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	92	1	830	2	Y	9	31	1			11
							10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	644	2	Y	1					3
							1	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	Y	-0-	1	1			2
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	Y	-0-					2
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	899	N	712	-0-	-187	-0-	31	1	680	2	Y	1					3
							1	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	763	2	Y	-0-	1	1			2

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

04	2700	N	1799	-0-	-901	-0-	213	1	1563	2	Y	21	56	1			13
							23	9									
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	223	1	1990	2	Y	23					36
							25	9									
06	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	211	1	1790	2	Y	17	1	8			52
							19	9									
07	3100	N	3244	-0-	144	144	276	1	2944	2	Y	22	49	1			25
							24	9									
08	2596	N	2452	-0-	-144	-0-	239	1	2181	2	Y	29	4	8			50
							32	9									
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	244	1	2190	2	Y	13	47	1			16
							14	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1517	N	796	-0-	-721	-0-	35	1	757	2	Y	4					25
							4	9									
05	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	46	1	1003	2	Y	7	10	1			22
							8	9									
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	46	1	1000	2	Y	2					24
							2	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	59	1	1284	2	Y	7	10	1			21
							8	9									
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	1059	2	Y	5	1	8			25
							6	9									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	52	1	1126	2	Y	5	10	1			20
							6	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

04	300	N	190	-0-	-110	-0-	8	1	172	2	Y	9					50
							10	9									
05	341	N	205	-0-	-136	-0-	8	1	182	2	Y	14	20	1			44
							15	9									
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	8	1	173	2	Y	3					47
							3	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	15	21	1			41
							17	9									
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	7	1	159	2	Y	10	1	8			50
							11	9									
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	9	20	1			39
							10	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

04	3000	N	1720	-0-	-1280	5402	204	1	1496	2	Y	18	49	1			11
							20	9									
05	3100	N	2028	-0-	-1072	4330	202	1	1804	2	Y	20					31
							22	9									
06	3000	N	1862	-0-	-1138	3192	195	1	1650	2	Y	15	1	8			45
							17	9									
07	3100	N	2292	-0-	-808	2384	195	1	2076	2	Y	19	42	1			22
							21	9									
08	3100	N	1989	-0-	-1111	1273	194	1	1769	2	Y	24	3	8			43
							26	9									
09	3000	N	1870	-0-	-1130	143	186	1	1671	2	Y	12	41	1			14
							13	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

04	840	N	817	-0-	-23	-0-	35	1	765	2	Y	15					82
							17	9									
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	68	1	1481	2	Y	23	33	1			72
							25	9									
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	57	1	1228	2	Y	7	1	8			78
							8	9									
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	2	Y	23	34	1			67
							25	9									
08	1581	N	946	-0-	-635	-0-	41	1	886	2	Y	17	2	8			82
							19	9									
09	1290	N	718	-0-	-572	-0-	31	1	670	2	Y	15	33	1			64
							17	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

04	2537	N	1130	-0-	-1407	-0-	49	1	1069	2	Y	11					57
							12	9									
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	63	1	1367	2	Y	16	23	1			50
							18	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	60	1	1315	2	Y	5	1	8			54
							6	9									
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	62	1	1339	2	Y	16	24	1			46
							18	9									
08	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	54	1	1167	2	Y	14	3	8			57
							15	9									
09	1380	N	1178	-0-	-202	-0-	51	1	1116	2	Y	10	23	1			44
							11	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

04	2305	N	1104	-0-	-1201	-0-	48	1	1053	2	Y	3					17
							3	9									
05	1209	N	944	-0-	-265	-0-	41	1	897	2	Y	5	7	1			15
							6	9									
06	1140	N	861	-0-	-279	-0-	38	1	821	2	Y	2	1	8			16
							2	9									
07	1147	N	878	-0-	-269	-0-	38	1	834	2	Y	5	7	1			14
							6	9									
08	930	N	853	-0-	-77	-0-	37	1	808	2	Y	7	4	8			17
							8	9									
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	43	1	941	2	Y	3	7	1			13
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1011	2	23	9	Y	21	193	1			40
05	1178	N	867	-0-	-311	-0-	867	2			Y	-0-					40
06	1020	N	757	-0-	-263	-0-	757	2			Y	-0-					40
07	1054	N	671	-0-	-383	-0-	671	2			Y	-0-					40
08	868	N	639	-0-	-229	-0-	639	2			Y	-0-					40
09	750	N	655	-0-	-95	-0-	655	2			Y	-0-					40

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1					184
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					184
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	3	2	2	9	Y	2					186
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	165	2	24	9	Y	22	165	1			43
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	257	2	44	9	Y	40					83
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					83

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1290	-0-	-1710	149	1233	2	57	9	Y	52	183	1			15
05	1240	N	933	-0-	-307	-0-	933	2			Y	-0-					15
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					15
07	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1188	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1191	2	136	9	Y	124					139
09	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	1024	2			Y	-0-					139

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	15	1	321	2	Y	10					57
							11	9									
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	16	1	345	2	Y	16	23	1			50
							18	9									
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	15	1	318	2	Y	5	1	8			54
							6	9									
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	15	1	333	2	Y	16	24	1			46
							18	9									
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	12	1	257	2	Y	14	3	8			57
							15	9									
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	10	23	1			44
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1984	-0-		-1016	5258	1984	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1687	-0-		-1413	3845	1687	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1893	-0-		-1107	2738	1893	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2205	-0-		-895	1843	2205	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2173	-0-		-927	916	2173	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2250	-0-		-750	166	2250	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

04	1080	N	557	-0-		-523	-0-	24	1	531	2	Y	2					9
								2	9									
05	930	N	677	-0-		-253	-0-	30	1	644	2	Y	3	4	1			8
								3	9									
06	480	N	303	-0-		-177	-0-	13	1	289	2	Y	1					9
								1	9									
07	708	N	708	-0-		-0-	-0-	31	1	674	2	Y	3	4	1			8
								3	9									
08	682	N	544	-0-		-138	-0-	24	1	517	2	Y	3	1	8			10
								3	9									
09	539	N	539	-0-		-0-	-0-	24	1	513	2	Y	2	4	1			8
								2	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

04	2318	N	1519	-0-		-799	-0-	181	1	1323	2	Y	14	41	1			9
								15	9									
05	2032	N	2032	-0-		-0-	-0-	203	1	1810	2	Y	17					26
								19	9									
06	1933	N	1933	-0-		-0-	-0-	203	1	1716	2	Y	13	1	8			38
								14	9									
07	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-	168	1	1794	2	Y	16	36	1			18
								18	9									
08	2223	N	2223	-0-		-0-	-0-	217	1	1982	2	Y	22	3	8			37
								24	9									
09	1993	N	1993	-0-		-0-	-0-	198	1	1784	2	Y	10	35	1			12
								11	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

04	3000	N	1808	-0-		-1192	2960	216	1	1584	2	Y	7	19	1			4
								8	9									
05	3100	N	1894	-0-		-1206	1754	190	1	1695	2	Y	8					12
								9	9									
06	3000	N	1829	-0-		-1171	583	193	1	1630	2	Y	5					17
								6	9									
07	2396	N	1813	-0-		-583	-0-	155	1	1652	2	Y	5	16	1			6
								6	9									
08	1806	N	1806	-0-		-0-	-0-	177	1	1619	2	Y	9	1	8			14
								10	9									
09	1710	N	1558	-0-		-152	-0-	155	1	1397	2	Y	5	14	1			5
								6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	87	1	1667	2	Y	14	36	1			15
							15	9									
05	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	84	1	1603	2	Y	20					35
							22	9									
06	1710	N	1175	-0-	-535	-0-	52	1	1112	2	Y	10	36	1			9
							11	9									
07	1767	N	1044	-0-	-723	-0-	47	1	990	2	Y	6					15
							7	9									
08	1705	N	922	-0-	-783	-0-	44	1	868	2	Y	9	1	8			23
							10	9									
09	1170	N	620	-0-	-550	-0-	32	1	574	2	Y	13					36
							14	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	503	-0-	-157	-0-	25	1	475	2	Y	3	10	1			4
							3	9									
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	25	1	471	2	Y	6					10
							7	9									
06	510	N	414	-0-	-96	-0-	18	1	393	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	20	1	430	2	Y	3					6
							3	9									
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	21	1	412	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	Y	4					12
							4	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1160	-0-	-1840	928	51	1	1107	2	Y	2					12
							2	9									
05	2726	N	1798	-0-	-928	-0-	79	1	1715	2	Y	4	5	1			11
							4	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	70	1	1514	2	Y	1					12
							1	9									
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	76	1	1660	2	Y	3	5	1			10
							3	9									
08	1736	N	1418	-0-	-318	-0-	62	1	1353	2	Y	3	1	8			12
							3	9									
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-	5	1			7

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	855	-0-	-315	-0-	42	1	801	2	Y	11					35
							12	9									
05	1054	N	706	-0-	-348	-0-	34	1	660	2	Y	11	31	1			15
							12	9									
06	1140	N	516	-0-	-624	-0-	22	1	481	2	Y	12					27
							13	9									
07	899	N	752	-0-	-147	-0-	34	1	711	2	Y	6					33
							7	9									
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	41	1	814	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	47	1	851	2	Y	3	32	1			4
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7569	X	2875	-0-	-4694	-0-	142	1	2726	2	Y	6					17
							7	9									
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	145	1	2774	2	Y	5	15	1			7
							6	9									
06	2760	X	2499	-0-	-261	-0-	111	1	2381	2	Y	6					13
							7	9									
07	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	123	1	2605	2	Y	2					15
							2	9									
08	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	123	1	2420	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	2760	X	2615	-0-	-145	-0-	138	1	2475	2	Y	2	15	1			2
							2	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

04	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	754	-0-	-236	-0-	754	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

04	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	77	1	1471	2	Y	3	10	1			4
							3	9									
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	70	1	1332	2	Y	6					10
							7	9									
06	1620	N	987	-0-	-633	-0-	44	1	940	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
07	1612	N	1138	-0-	-474	-0-	51	1	1084	2	Y	3					6
							3	9									
08	1395	N	955	-0-	-440	-0-	46	1	906	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	975	2	Y	4					12
							4	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

04	960	N	666	-0-	-294	-0-	33	1	624	2	Y	8					27
							9	9									
05	806	N	684	-0-	-122	-0-	34	1	641	2	Y	8	24	1			11
							9	9									
06	690	N	600	-0-	-90	-0-	26	1	562	2	Y	11	1	8			21
							12	9									
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	30	1	625	2	Y	4					25
							4	9									
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	30	1	595	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	31	1	547	2	Y	3	25	1			3
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	57	1	1093	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	3					5
							3	9									
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	50	1	1081	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1	1177	2	Y	2					3
							2	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1139	2	Y	1					4
							1	9									
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	59	1	1052	2	Y	2					6
							2	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2088	-0-	-912	729	103	1	1982	2	Y	3	10	1			4
							3	9									
05	3040	N	2311	-0-	-729	-0-	114	1	2190	2	Y	6					10
							7	9									
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	106	1	2283	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	122	1	2567	2	Y	3					6
							3	9									
08	2325	N	1866	-0-	-459	-0-	90	1	1773	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
09	2310	N	1812	-0-	-498	-0-	96	1	1712	2	Y	4					12
							4	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					2
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					2
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					2
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	555	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	2			Y	-0-					1
09	570	N	389	-0-	-181	-0-	389	2			Y	-0-					1

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2042	N	1565	-0-	-477	-0-	77	1	1478	2	Y	9	21	1			9
							10	9									
05	1798	N	1545	-0-	-253	-0-	76	1	1457	2	Y	11					20
							12	9									
06	1620	N	1319	-0-	-301	-0-	58	1	1254	2	Y	6	21	1			5
							7	9									
07	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	66	1	1389	2	Y	7					12
							8	9									
08	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	69	1	1362	2	Y	5	1	8			16
							6	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	2	Y	7					23
							8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1467	-0-		-1143	-0-	71	1	1360	2	Y	33	83	1			35
								36	9									
05	4743	X	2208	-0-		-2535	-0-	107	1	2054	2	Y	43					78
								47	9									
06	4590	X	2084	-0-		-2506	-0-	91	1	1968	2	Y	23	81	1			20
								25	9									
07	4743	X	901	-0-		-3842	-0-	40	1	840	2	Y	19					39
								21	9									
08	2635	X	575	-0-		-2060	-0-	27	1	534	2	Y	13					52
								14	9									
09	2130	X	1511	-0-		-619	-0-	78	1	1405	2	Y	25					77
								28	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4362	X	4362	-0-		-0-	-0-	215	1	4133	2	Y	13					38
								14	9									
05	3831	X	3831	-0-		-0-	-0-	190	1	3628	2	Y	12	34	1			16
								13	9									
06	3131	X	3131	-0-		-0-	-0-	138	1	2974	2	Y	17	2	8			31
								19	9									
07	3728	X	3728	-0-		-0-	-0-	168	1	3553	2	Y	6					37
								7	9									
08	3631	X	3631	-0-		-0-	-0-	175	1	3448	2	Y	7	7	8			37
								8	9									
09	3369	X	3369	-0-		-0-	-0-	178	1	3187	2	Y	4	37	1			4
								4	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3023	X	3023	-0-		-0-	-0-	149	1	2855	2	Y	17					53
								19	9									
05	4113	X	4113	-0-		-0-	-0-	203	1	3893	2	Y	15	46	1			22
								17	9									
06	3060	X	3023	-0-		-37	-0-	133	1	2869	2	Y	19	1	8			40
								21	9									
07	3162	X	3040	-0-		-122	-0-	137	1	2894	2	Y	8					48
								9	9									
08	3162	X	2971	-0-		-191	-0-	143	1	2820	2	Y	7	7	8			48
								8	9									
09	3417	X	3417	-0-		-0-	-0-	180	1	3233	2	Y	4	47	1			5
								4	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	126	-0-		-84	-0-	6	1	114	2	Y	5	6	1			6
								6	9									
05	155	N	133	-0-		-22	-0-	7	1	124	2	Y	2					8
								2	9									
06	120	N	94	-0-		-26	-0-	4	1	90	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	124	N	82	-0-		-42	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-		-41	-0-	4	1	76	2	Y	3	1	8			2
								3	9									
09	90	N	72	-0-		-18	-0-	4	1	67	2	Y	1					3
								1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3096	-0-	-354	-0-	153	1	2931	2	Y	11					36
							12	9									
05	3565	X	3152	-0-	-413	-0-	156	1	2984	2	Y	11	32	1			15
							12	9									
06	3450	X	2471	-0-	-979	-0-	109	1	2348	2	Y	13	1	8			27
							14	9									
07	3565	X	2971	-0-	-594	-0-	134	1	2830	2	Y	6					33
							7	9									
08	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	156	1	3075	2	Y	6	6	8			33
							7	9									
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	172	1	3091	2	Y	3	32	1			4
							3	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

04	2880	#	711	-0-	-2169	-0-	710	2	1	9	Y	1					212
05	2976	#	611	-0-	-2365	-0-	609	2	2	9	Y	2	130	1			84
06	2880	#	103	-0-	-2777	-0-	103	2			Y	-0-					84
07	2666	#	101	-0-	-2565	-0-	101	2			Y	-0-					84
08	1736	#	158	-0-	-1578	-0-	158	2			Y	-0-					84
09	798	R	798	-0-	-0-	-0-	783	2	15	9	Y	14					98

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					1
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					125
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					125
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					125
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					125
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 293689 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 6420 - 6426

04	7500		17566	-0-	10066	72826	17314	2	252	9	N	229	187	1			170
05	7750		7984	-0-	234	73060	7871	2	113	9	N	103	188	1			85
06	7500		17779	-0-	10279	83339	17556	2	223	9	N	203	164	1			124
07	7750		18349	-0-	10599	93938	18131	2	218	9	N	198	182	1			140
08	7750		17275	-0-	9525	103463	17041	2	234	9	N	213	182	1			171
09	7500		NO RPT	-0-	-7500	95963					N	NO RPT					171

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	704	-0-	-286	-0-	672	2	32	9	N	29					144
05	992	N	328	-0-	-664	-0-	321	2	7	9	N	6					150
06	1020	N	870	-0-	-150	-0-	842	2	28	9	N	25					175
07	713	N	139	-0-	-574	-0-	139	2			N	-0-					175
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	N	5					180
09	870	N	400	-0-	-470	-0-	400	2			N	-0-					180

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	681	-0-	-369	-0-	671	2	10	9	N	9					126
05	961	N	426	-0-	-535	-0-	420	2	6	9	N	5					131
06	990	N	824	-0-	-166	-0-	802	2	22	9	N	20					151
07	713	N	64	-0-	-649	-0-	64	2			N	-0-					151
08	434	N	330	-0-	-104	-0-	327	2	3	9	N	3					154
09	810	N	304	-0-	-506	-0-	303	2	1	9	N	1	141	1			14

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1112		1112	-0-	-0-	-0-	1108	2	4	9	N	4					158
05	879		879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					158
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1268	2	8	9	N	7	151	1			14
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	120	2	4	9	N	4					18
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	851	2	3	9	N	3					21
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	N	2					23

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	5					5
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					6
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					7

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					3
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					3
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					3
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					3
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					3
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					47
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					47
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					47
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					47
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					47
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					47

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

04	1170 N	902	-0-	-268	-0-	902	2			N	-0-					41
05	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					41
06	900 N	836	-0-	-64	-0-	836	2			N	-0-					41
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					41
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					41
09	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					41

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

04	14B2 EXT	363	-0-	363	5464	363	2			N	-0-					63
05	5604 X	140	-0-	-5464	-0-	140	2			N	-0-					63
06	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					63
07	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					63
08	372 X	121	-0-	-251	-0-	121	2			N	-0-					63
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					63

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

04		14B2 EXT	126	-0-	126	2450	126	2			N	-0-					17
05	2829	X	379	-0-	-2450	-0-	379	2			N	-0-					17
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					17
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					17
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					17
09	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	2			N	-0-					17

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					35
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					35
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					35
07	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	3			N	-0-					35
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					35
09	780	N	333	-0-	-447	-0-	331	3	2	9	N	2					37

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5551 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	240 58	1 9	2713	3	N	53					225
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	248 54	1 9	3319	3	N	49	170	1			104
06	3000	X	1963	-0-	-1037	-0-	240 45	1 9	1678	3	N	41					145
07	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	244 21	1 9	2545	3	N	19					164
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	248 22	1 9	3060	3	N	20					184
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					184

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

04	3000	N	2138	-0-	-862	5410	105	1	2033	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2208	-0-	-892	4518	106	1	2102	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2031	-0-	-969	3549	99	1	1932	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2144	-0-	-956	2593	101	1	2043	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2169	-0-	-931	1662	107	1	2062	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2053	-0-	-947	715	102	1	1951	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6362

04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	356	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	4	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	11	1	436	2	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	5	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	219	-0-	-201	-0-	5	1	214	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	45 32	1 9	1860	2	Y	29	41	1			7
05	1643	N	1228	-0-	-415	-0-	18 20	1 9	1190	2	Y	18	21	1			4
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	39 29	1 9	1553	2	Y	26	19	1			11
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	49 29	1 9	1972	2	Y	26	31	1			6
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	44 29	1 9	1861	2	Y	26	25	1			7
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	41 29	1 9	1673	2	Y	26	23	1			10

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	25	1	1043	2	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	10	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1224	2	Y	-0-					-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	29	1	1167	2	Y	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	28	1	1161	2	Y	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	26	1	1055	2	Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3542	3	23	9	Y	21	18	1			10
05	3565	X	3508	-0-	-57	-0-	3465	3	43	9	Y	39	28	1			21
06	3450	X	3320	-0-	-130	-0-	3301	3	19	9	Y	17	27	1			11
07	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	3655	3	22	9	Y	20	19	1			12
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3679	3	29	9	Y	26	28	1			10
09	3570	X	3031	-0-	-539	-0-	3005	3	26	9	Y	24	17	1			17

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	16	2	11	9	Y	10	16	1			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	15	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	14	8			12
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	17	2	7	9	Y	6	13	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	3	8			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	403	-0-	-257	-0-	401	2	2	9	N	2					168
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-	124	1			44
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	N	2					46
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	510	2	6	9	N	5					51
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2					53
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	2					55

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					191
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					191
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					191
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					191
08	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					191
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

04	450	#	43	-0-	-407	-0-	43	2			N	-0-					108
05	744	#	18	-0-	-726	-0-	18	2			N	-0-					108
06	720	#	252	-0-	-468	-0-	252	2			N	-0-					108
07	155	#	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					108
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					108
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

04	6420		4376	-0-	-2044	755	4376	2			N	-0-					5
05	4861	R	4106	-0-	-755	-0-	4106	2			N	-0-					5
06	4763	R	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					5
07	4526	#	3908	-0-	-618	-0-	3908	2			N	-0-					5
08	4526	#	2270	-0-	-2256	-0-	2270	2			N	-0-					5
09	4380	#	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					5

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2660 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					17
05	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	3			N	-0-					17
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					17
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					17
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					17
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	3			N	-0-					102
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					102
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					102
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					102
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					102
09	540	N	359	-0-	-181	-0-	359	3			N	-0-					102

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2023

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

04	1429 N	1337	-0-	-92	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2970	3	8	9	N	7					35
05	2976 X	2779	-0-	-197	-0-	2765	3	14	9	N	13					48
06	2880 X	2707	-0-	-173	-0-	2707	3			N	-0-					48
07	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3342	3	14	9	N	13					61
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3256	3	54	9	N	49					110
09	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3134	3	22	9	N	20					130

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	21	1	51	2	N	-0-					56
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	16	1	37	2	N	2					58
							2	9									
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	21	1	51	2	N	2					60
							2	9									
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	13	1	30	2	N	-0-					60
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	49	1	65	2	N	-0-					60
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					60

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					375
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					375
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					375
07	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	2			N	-0-					375
08	310	N	29	-0-	-281	-0-	29	2			N	-0-					375
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					209
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					209
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					209
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					209
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					209
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					76
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					76
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					76
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					76
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

04	1845	N	1528	-0-	-317	-0-	1528	2			N	-0-					52
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					52
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					52
07	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2			N	-0-					52
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2023 - WELL PLUGGED 02/15/23

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	173	1			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 5896 - 6130

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRANGUS ENERGY LLC 088639
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

04	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	690	N	418	-0-	-272	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	713	N	66	-0-	-647	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

04	2061	N	1819	-0-	-242	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					64
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					64
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					64
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					64
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					64
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					64

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					42
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					42
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					42
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					42
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					42
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					45
05	589	N	284	-0-	-305	-0-	284	3			N	-0-					45
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					45
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					45
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					45
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					45

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1482	-0-		-1518	1081	205	1	1265	3	Y	11	63	1			30
								12	9									
05	2509	N	1428	-0-		-1081	-0-	588	1	829	3	Y	10					40
								11	9									
06	1113	N	1113	-0-		-0-	-0-	298	1	804	3	Y	10					50
								11	9									
07	1938	N	1938	-0-		-0-	-0-	579	1	1356	3	Y	3					53
								3	9									
08	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	542	1	1337	3	Y	4					57
								4	9									
09	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-	461	1	1242	3	Y	6					63
								7	9									

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1618	N	1618	-0-		-0-	-0-	224	1	1382	3	Y	11	64	1			31
								12	9									
05	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	520	1	735	3	Y	10					41
								11	9									
06	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-	360	1	970	3	Y	9					50
								10	9									
07	1487	N	1487	-0-		-0-	-0-	443	1	1040	3	Y	4					54
								4	9									
08	1271	N	1055	-0-		-216	-0-	303	1	748	3	Y	4					58
								4	9									
09	1350	N	1258	-0-		-92	-0-	339	1	913	3	Y	5					63
								6	9									

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2733	N	1353	-0-		-1380	-0-	187	1	1155	3	Y	10	52	1			25
								11	9									
05	996	N	996	-0-		-0-	-0-	409	1	578	3	Y	8					33
								9	9									
06	671	N	671	-0-		-0-	-0-	179	1	484	3	Y	7					40
								8	9									
07	1375	N	1375	-0-		-0-	-0-	410	1	962	3	Y	3					43
								3	9									
08	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-	437	1	1077	3	Y	3					46
								3	9									
09	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-	414	1	1118	3	Y	5					51
								6	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289215 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8716

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

04	T. A.		1346	-0-	1346	12253	1346	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1458	-0-	1458	13711	1458	2			Y	-0-					-0-
06	15596	X	1885	-0-	-13711	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

04	4020	X	3839	-0-	-181	-0-	3839	2			Y	-0-					27
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4044	2	129	9	Y	117					144
06	4020	X	3859	-0-	-161	-0-	3859	2			Y	-0-	99	1			45
07	4092	X	3916	-0-	-176	-0-	3916	2			Y	-0-					45
08	4185	X	3897	-0-	-288	-0-	3897	2			Y	-0-					45
09	4050	X	3823	-0-	-227	-0-	3723	2	100	9	Y	91	116	1			20

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	677	-0-	-133	-0-	153	1	524	2	Y	-0-					5
05	837	N	684	-0-	-153	-0-	160	1	521	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
06	780	N	648	-0-	-132	-0-	158	1	476	2	Y	13	13	8			5
							14	9									
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	141	1	461	2	Y	-0-					5
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	130	1	423	2	Y	66	54	1	2	8	15
							73	9									
09	600	N	491	-0-	-109	-0-	119	1	368	2	Y	4	4	8			15
							4	9									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

MO	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

MO	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4249	-0-	-11	-0-	938	1	3311	2	Y	-0-					2
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	1069	1	3468	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	1054	1	3187	2	Y	5	5	8			2
							6	9									
07	4402	X	4188	-0-	-214	-0-	982	1	3206	2	Y	-0-					2
08	4371	X	4014	-0-	-357	-0-	913	1	3065	2	Y	33	27	1			8
							36	9									
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	1049	1	3241	2	Y	2	2	8			8
							2	9									

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2972	-0-	-748	-0-	2972	2			Y	-0-					85
05	3627	X	2970	-0-	-657	-0-	2970	2			Y	-0-					85
06	3450	X	2932	-0-	-518	-0-	2886	2	46	9	Y	42	110	1			17
07	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3275	2			Y	-0-					17
08	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					17
09	2910	N	2873	-0-	-37	-0-	2873	2			Y	-0-					17

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

MO	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

04	3030	X	2774	-0-	-256	-0-	627	1	2147	2	Y	-0-					8
05	3131	X	2771	-0-	-360	-0-	652	1	2113	2	Y	5	5	8			8
							6	9									
06	3030	X	2658	-0-	-372	-0-	656	1	1977	2	Y	23	23	8			8
							25	9									
07	3131	X	2666	-0-	-465	-0-	626	1	2040	2	Y	-0-					8
08	2759	N	2535	-0-	-224	-0-	576	1	1881	2	Y	71	58	1	5	8	16
							78	9									
09	2670	N	2641	-0-	-29	-0-	646	1	1983	2	Y	11	11	8			16
							12	9									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

04	3000	N	1959	-0-	-1041	5768	395	1	1564	2	N	-0-					30
05	3100	N	2113	-0-	-987	4781	482	1	1631	2	N	-0-					30
06	3000	N	1734	-0-	-1266	3515	320	1	1414	2	N	-0-					30
07	3100	N	2102	-0-	-998	2517	481	1	1621	2	N	-0-					30
08	3100	N	2013	-0-	-1087	1430	466	1	1547	2	N	-0-					30
09	3000	N	1885	-0-	-1115	315	454	1	1431	2	N	-0-					30

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		4596	-0-	4596	14521	1039	1	3557	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4190	-0-	4190	18711	987	1	3202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	22529	X	3818	-0-	-18711	-0-	947	1	2858	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
07	5115	X	3683	-0-	-1432	-0-	864	1	2819	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3591	-0-	-470	-0-	829	1	2693	2	Y	63	47	1	2	8	14
							69	9									
09	3930	X	3308	-0-	-622	-0-	810	1	2494	2	Y	4	4	8			14
							4	9									

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

04	1800	X	1484	-0-	-316	-0-	1421	2	63	9	Y	57	57	8			48
05	1860	X	1188	-0-	-672	-0-	1185	2	3	9	Y	3	3	8			48
06	1800	X	1290	-0-	-510	-0-	1290	2			Y	-0-					48
07	1705	X	1339	-0-	-366	-0-	1339	2			Y	-0-					48
08	1488	X	1196	-0-	-292	-0-	1196	2			Y	-0-					48
09	1440	X	1071	-0-	-369	-0-	1068	2	3	9	Y	3	3	8			48

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

04	1650	X	1600	-0-	-50	-0-	281	1	1310	2	Y	8	8	8			22
							9	9									
05	1705	X	1361	-0-	-344	-0-	277	1	1084	2	Y	-0-					22
06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	363	1	1728	2	Y	-0-					22
07	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	439	1	1657	2	Y	-0-					22
08	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	472	1	1543	2	Y	35	35	8			22
							39	9									
09	2100	X	1665	-0-	-435	-0-	407	1	1249	2	Y	8	8	8			22
							9	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

04	2235	N	1025	-0-	-1210	-0-	238	1	787	2	N	-0-					17
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	251	1	826	2	N	-0-					17
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	281	1	870	2	N	-0-					17
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	260	1	905	2	N	-0-					17
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	256	1	839	2	N	-0-					17
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	288	1	915	2	N	-0-					17

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
08	54	X	-0-	-0-	-54	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

04	14B2	EXT	124	-0-	124	124	48	2	76	9	N	69	87	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

04	T. A.		101	-0-	101	420	101	2			Y	-0-					42
05	T. A.		115	-0-	115	535	115	2			Y	-0-					42
06	691	X	156	-0-	-535	-0-	156	2			Y	-0-					42
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					42
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					42
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					42

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2438	-0-	-562	5857	2251	2	187	9	N	170	175	1			15
05	3100	N	2350	-0-	-750	5107	2350	2			N	-0-					15
06	3000	N	2341	-0-	-659	4448	2341	2			N	-0-					15
07	3100	N	2369	-0-	-731	3717	2369	2			N	-0-					15
08	3100	N	2839	-0-	-261	3456	2641	2	198	9	N	180	1	8			194
09	3000	N	2390	-0-	-610	2846	2390	2			N	-0-					194

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	298	-0-	298	989	298	2			N	-0-					27
05	14B2	EXT	402	-0-	402	1391	402	2			N	-0-					27
06	1678	X	287	-0-	-1391	-0-	287	2			N	-0-					27
07	682	X	339	-0-	-343	-0-	339	2			N	-0-					27
08	682	X	306	-0-	-376	-0-	306	2			N	-0-					27
09	390	X	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					27

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3241	2	28	9	N	25	170	1			27
05	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	3328	2			N	-0-					27
06	3330	X	2814	-0-	-516	-0-	2814	2			N	-0-					27
07	3441	X	3034	-0-	-407	-0-	3034	2			N	-0-					27
08	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	3011	2	81	9	N	74					101
09	3270	X	3073	-0-	-197	-0-	3073	2			N	-0-					101

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			Y	-0-					34
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					34
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					34
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4339	2	132	9	Y	120					154
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4379	2	43	9	Y	39	169	1	1	8	23
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-					23

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4428	-0-	1428	33465	4428	2			N	-0-					27
05	3100	N	3824	-0-	724	34189	3824	2			N	-0-					27
06	3000	N	3021	-0-	21	34210	3021	2			N	-0-					27
07	3100	N	2443	-0-	-657	33553	2443	2			N	-0-					27
08	3100	N	2246	-0-	-854	32699	2245	2	1	9	N	1	1	8			27
09	3000	N	1863	-0-	-1137	31562	1863	2			N	-0-					27

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	45	2	3	9	Y	3					20
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					20
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					20
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	16	2	2	9	Y	2	22	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	558	-0-	-582	-0-	30	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	406	-0-	-369	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	563	-0-	-217	-0-	28	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	389	-0-	-200	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	55	1	954	2	Y	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	1022	2	Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1296	-0-	-1704	563	69	1	1227	2	Y	-0-					-0-
05	2147	N	1584	-0-	-563	-0-	83	1	1501	2	Y	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	69	1	1307	2	Y	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	85	1	1539	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1032	-0-	-549	-0-	56	1	976	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1204	-0-	-176	-0-	63	1	1141	2	Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	179	184	1			29
							197	9									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	Y	194	182	1			41
							213	9									
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	28	1	530	2	Y	151	139	1			53
							166	9									
07	806	N	598	-0-	-208	-0-	23	1	423	2	Y	138	159	1			32
							152	9									
08	806	N	577	-0-	-229	-0-	21	1	363	2	Y	175	150	1			57
							193	9									
09	720	N	544	-0-	-176	-0-	19	1	343	2	Y	165	179	1			43
							182	9									

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2917	-0-	-83	6515	155	1	2762	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1368	-0-	-1732	4783	72	1	1296	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	1783					Y	-0-					-0-
07	3007	N	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1681	-0-	-1319	1235	88	1	1565	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
05	3100	N	1881	-0-	-1219	16	97	1	1753	2	Y	28	26	1			6
							31	9									
06	1781	N	1765	-0-	-16	-0-	88	1	1652	2	Y	23	21	1			8
							25	9									
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	108	1	1960	2	Y	24	27	1			5
							26	9									
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	103	1	1779	2	Y	24	21	1			8
							26	9									
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	93	1	1693	2	Y	23	25	1			6
							25	9									

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	255	1	4550	2	Y	107	111	1			17
							118	9									
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	253	1	4585	2	Y	117	110	1			24
							129	9									
06	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	242	1	4560	2	Y	100	91	1			33
							110	9									
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	243	1	4414	2	Y	102	115	1			20
							112	9									
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	244	1	4223	2	Y	105	91	1			34
							116	9									
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	207	1	3770	2	Y	100	108	1			26
							110	9									

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2752	-0-	-248	16320	143	1	2548	2	Y	55	56	1			9
							61	9									
05	3100	N	3041	-0-	-59	16261	156	1	2821	2	Y	58	55	1			12
							64	9									
06	3000	N	2395	-0-	-605	15656	118	1	2224	2	Y	48	44	1			16
							53	9									
07	3100	N	2776	-0-	-324	15332	142	1	2578	2	Y	51	57	1			10
							56	9									
08	3100	N	2794	-0-	-306	15026	149	1	2588	2	Y	52	45	1			17
							57	9									
09	3000	N	2584	-0-	-416	14610	132	1	2397	2	Y	50	54	1			13
							55	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

04	3000	N	2339	-0-	-661	14112	122	1	2182	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
05	3100	N	2314	-0-	-786	13326	119	1	2156	2	Y	35	33	1			7
							39	9									
06	3000	N	2553	-0-	-447	12879	127	1	2393	2	Y	30	27	1			10
							33	9									
07	3100	N	2592	-0-	-508	12371	133	1	2426	2	Y	30	34	1			6
							33	9									
08	3100	N	2524	-0-	-576	11795	136	1	2354	2	Y	31	27	1			10
							34	9									
09	3000	N	2361	-0-	-639	11156	121	1	2207	2	Y	30	32	1			8
							33	9									

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

04	3000	N	1425	-0-	-1575	2404	74	1	1319	2	Y	29	30	1			5
							32	9									
05	3100	N	1202	-0-	-1898	506	61	1	1106	2	Y	32	30	1			7
							35	9									
06	2100	N	1081	-0-	-1019	-0-	53	1	999	2	Y	26	24	1			9
							29	9									
07	1488	N	1139	-0-	-349	-0-	58	1	1050	2	Y	28	31	1			6
							31	9									
08	3100	N	3408	-0-	308	308	184	1	3193	2	Y	28	25	1			9
							31	9									
09	2634	N	2326	-0-	-308	-0-	120	1	2176	2	Y	27	29	1			7
							30	9									

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

04	1530	X	1516	-0-	-14	-0-	75	1	1334	2	Y	97	100	1			16
							107	9									
05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	78	1	1406	2	Y	105	99	1			22
							116	9									
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	193	1	3643	2	Y	86	79	1			29
							95	9									
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	149	1	2717	2	Y	92	103	1			18
							101	9									
08	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	109	1	1895	2	Y	95	82	1			31
							105	9									
09	3120	X	2169	-0-	-951	-0-	108	1	1963	2	Y	89	97	1			23
							98	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	199	1	3554	2	Y	50	51	1			8
							55	9									
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	239	1	4321	2	Y	52	49	1			11
							57	9									
06	3390	X	3224	-0-	-166	-0-	160	1	3013	2	Y	46	42	1			15
							51	9									
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	195	1	3552	2	Y	46	52	1			9
							51	9									
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	235	1	4078	2	Y	48	41	1			16
							53	9									
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	194	1	3523	2	Y	45	49	1			12
							50	9									

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

04	3840	X	2745	-0-	-1095	-0-	145	1	2578	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
05	2883	X	1935	-0-	-948	-0-	100	1	1811	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	340	1	6417	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	206	1	3740	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	173	1	3003	2	Y	20	17	1			7
							22	9									
09	3840	X	2995	-0-	-845	-0-	155	1	2819	2	Y	19	21	1			5
							21	9									

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

04	3000	N	2990	-0-	-10	19855	159	1	2831	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2939	-0-	-161	19694	154	1	2785	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2799	-0-	-201	19493	141	1	2658	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2624	-0-	-476	19017	137	1	2487	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2707	-0-	-393	18624	148	1	2559	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2938	-0-	-62	18562	153	1	2785	2	Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	772	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	Y	23	21	1			5
							25	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	822	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	891	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	45	1	786	2	Y	20	17	1			7
							22	9									
09	900	N	749	-0-	-151	-0-	38	1	690	2	Y	19	21	1			5
							21	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2768	-0-	-322	-0-	146	1	2597	2	N	23					192
							25	9									
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	153	1	2765	2	N	20					212
							22	9									
06	3060	X	2725	-0-	-335	-0-	137	1	2578	2	N	9	177	1			44
							10	9									
07	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	159	1	2900	2	N	6					50
							7	9									
08	3162	X	2718	-0-	-444	-0-	146	1	2537	2	N	32					82
							35	9									
09	2850	X	2770	-0-	-80	-0-	140	1	2550	2	N	73					155
							80	9									

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3148	-0-	148	28083	165	1	2944	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
05	3100	N	3330	-0-	230	28313	172	1	3116	2	Y	38	36	1			8
							42	9									
06	3000	N	3464	-0-	464	28777	173	1	3256	2	Y	32	29	1			11
							35	9									
07	3100	N	3366	-0-	266	29043	173	1	3157	2	Y	33	37	1			7
							36	9									
08	3100	N	3240	-0-	140	29183	175	1	3028	2	Y	34	30	1			11
							37	9									
09	3000	N	3108	-0-	108	29291	160	1	2912	2	Y	33	35	1			9
							36	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1250	-0-	-1750	2772	66	1	1172	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	3100	N	2266	-0-	-834	1938	118	1	2136	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	3000	N	1441	-0-	-1559	379	72	1	1359	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	2551	N	2172	-0-	-379	-0-	113	1	2048	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	2015	N	827	-0-	-1188	-0-	45	1	775	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	1440	N	153	-0-	-1287	-0-	8	1	139	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3461	-0-	-559	-0-	184	1	3277	2	Y	-0-					-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	204	1	3688	2	Y	-0-					-0-
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	238	1	4493	2	Y	-0-					-0-
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	297	1	5410	2	Y	-0-					-0-
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	288	1	4990	2	Y	-0-					-0-
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	228	1	4148	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2383	N	591	-0-	-1792	-0-	31	1	560	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	132	-0-	-1263	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1	-0-	-1259	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3244	-0-	144	144	169	1	3075	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3102	-0-	2	146	169	1	2933	2	Y	-0-					-0-
09	2732	N	2586	-0-	-146	-0-	135	1	2451	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1540	-0-	-1460	1568	82	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1646	-0-	-1454	114	86	1	1560	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1151	-0-	-469	-0-	58	1	1093	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1191	-0-	-390	-0-	62	1	1129	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1077	-0-	-566	-0-	59	1	1018	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	52	1	951	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1872	N	798	-0-	-1074	-0-	42	1	742	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	806	N	778	-0-	-28	-0-	40	1	723	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
06	960	N	545	-0-	-415	-0-	27	1	506	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	837	N	440	-0-	-397	-0-	22	1	406	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
08	775	N	331	-0-	-444	-0-	17	1	301	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
09	540	N	284	-0-	-256	-0-	14	1	258	2	Y	11	12	1			3
							12	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	640	-0-	-650	-0-	34	1	606	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1008	-0-	-325	-0-	53	1	955	2	Y	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	76	1	1438	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	2	Y	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	76	1	1316	2	Y	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	69	1	1246	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	386	-0-	-184	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	20	1	359	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2730	-0-	-270	20227	139	1	2481	2	Y	100	102	1			16
							110	9									
05	3100	N	2676	-0-	-424	19803	134	1	2421	2	Y	110	103	1			23
							121	9									
06	3000	N	2296	-0-	-704	19099	111	1	2084	2	Y	92	84	1			31
							101	9									
07	3100	N	3027	-0-	-73	19026	152	1	2770	2	Y	95	107	1			19
							105	9									
08	3100	N	2601	-0-	-499	18527	136	1	2357	2	Y	98	85	1			32
							108	9									
09	3000	N	2436	-0-	-564	17963	122	1	2212	2	Y	93	101	1			24
							102	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

04	3000	N	1982	-0-	-1018	2231	105	1	1877	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1761	-0-	-1339	892	92	1	1669	2	Y	-0-					-0-
06	2306	N	1414	-0-	-892	-0-	71	1	1343	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	72	1	1309	2	Y	-0-					-0-
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	104	1	1805	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	72	1	1312	2	Y	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

04	3000	N	3392	-0-	392	32028	179	1	3196	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
05	3100	N	3479	-0-	379	32407	181	1	3280	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
06	3000	N	3398	-0-	398	32805	170	1	3213	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
07	3100	N	3555	-0-	455	33260	184	1	3356	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
08	3100	N	3273	-0-	173	33433	178	1	3078	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
09	3000	N	3122	-0-	122	33555	162	1	2945	2	Y	14	15	1			4
							15	9									

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

04	2586	N	1241	-0-	-1345	-0-	66	1	1175	2	Y	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	75	1	1357	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	59	1	1108	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	914	-0-	-357	-0-	48	1	866	2	Y	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	82	1	1416	2	Y	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	66	1	1201	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	79	-0-	-131	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					20
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					20
06	660	N	503	-0-	-157	-0-	503	2			N	-0-					20
07	713	N	444	-0-	-269	-0-	444	2			N	-0-					20
08	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	2			N	-0-					20
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	787	2	1	9	N	1					125
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1					126
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	N	1					127
07	806	N	637	-0-	-169	-0-	636	2	1	9	N	1					128
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1					129
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRANGUS ENERGY LLC 088639
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	527	N	288	-0-	-239	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	570	N	108	-0-	-462	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	651	N	288	-0-	-363	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	630	N	108	-0-	-522	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2408	-0-	-592	3852	218 1	1 9	2189	2	N	1					78
05	3100	N	2584	-0-	-516	3336	204 6	1 9	2374	2	N	5					83
06	3000	N	2809	-0-	-191	3145	2802	2	7	9	N	6					89
07	3100	N	1540	-0-	-1560	1585	1523	2	17	9	N	15					104
08	3100	N	1712	-0-	-1388	197	1712	2			N	-0-					104
*09	2670	N	2231	-0-	-439	-0-	2224	2	7	9	N	6					110

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1717	2	11	9	N	10					180
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	998	2	11	9	N	10					190
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	219	2	8	9	N	7					197
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	N	5					202
08	0 N	1610	-0-	1610	-0-	1596	2	14	9	N	13					215
*09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1734	2	8	9	N	7					222

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	N	-0-					116
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	21	1	528	2	N	-0-					116
06	840 N	337	-0-	-503	-0-	14	1	323	2	N	-0-					116
07	868 N	771	-0-	-97	-0-	34	1	737	2	N	-0-					116
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	40	1	894	2	N	-0-					116
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	34	1	805	2	N	-0-					116

RFE OPERATING, LLC 704776
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

04	3000 N	2218	-0-	-782	648	2172	2	46	9	N	42					200
05	2865 N	2217	-0-	-648	-0-	2177	2	40	9	N	36	168	1			68
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2048	2	22	9	N	20					88
07	2015 N	1857	-0-	-158	-0-	1836	2	21	9	N	19					107
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2465	2	28	9	N	25					132
09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2594	2	33	9	N	30					162

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2701	N	1235	-0-	-1466	-0-	66	1	1169	2	Y	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	61	1	1101	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1120	-0-	-410	-0-	56	1	1064	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	214	-0-	-1057	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	3	-0-	-1144	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	2	1	59	2	N	-0-					69
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					69
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	1	1	10	2	N	103					172
							113	9									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	2	103	9	N	94	173	1			93
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	96	92	1			97
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	83	84	1			96

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2866	N	1256	-0-	-1610	-0-	1256	2			N	-0-					62
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					62
06	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1151	2			N	-0-					62
07	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1246	2			N	-0-					62
08	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					62
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					62

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					31
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					31
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					31
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					31
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2022

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

04	3000	N	1133	-0-	-1867	574	1132	3	1	9	N	1				165
05	1680	N	1106	-0-	-574	-0-	1106	3			N	-0-				165
06	1380	N	1100	-0-	-280	-0-	1100	3			N	-0-				165
07	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	3			N	-0-				165
08	1116	N	708	-0-	-408	-0-	708	3			N	-0-				165
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-				165

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELMS OIL COMPANY 250120
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-				11
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				11
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				11
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				11
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				11
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				11

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	446	-0-	446	446	446	2			N	-0-					-0-
05	1641	X	1195	-0-	-446	-0-	1143	2	52	9	N	47					47
06	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2107	2	45	9	N	41					88
07	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					88
08	1209	N	973	-0-	-236	-0-	973	2			N	-0-					88
09	1170	N	996	-0-	-174	-0-	996	2			N	-0-					88

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	103	1	766	2	N	-0-					-0-
05	930	N	610	-0-	-320	-0-	77	1	533	2	N	-0-					-0-
06	900	N	667	-0-	-233	-0-	84	1	583	2	N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	115	1	795	2	N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	86	1	868	2	N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	86	1	999	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1457	-0-	-1543	1288	173	1	1284	2	N	-0-					-0-
05	2887	N	1599	-0-	-1288	-0-	202	1	1397	2	N	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	192	1	1329	2	N	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	264	1	1832	2	N	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	195	1	1958	2	N	-0-					-0-
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	192	1	2216	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2383	-0-	-617	8677	283	1	2100	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2710	-0-	-390	8287	342	1	2368	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2563	-0-	-437	7850	324	1	2239	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1917	-0-	-1183	6667	241	1	1676	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3753	-0-	653	7320	339	1	3414	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4037	-0-	1037	8357	322	1	3715	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	178	3	37	9	N	34					34
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					34
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3595	-0-	-815	-0-	3556	3	39	9	N	35					69
05	3813	X	2739	-0-	-1074	-0-	5	1	2695	3	N	35					104
							39	9									
06	2520	X	724	-0-	-1796	-0-	1	1	679	3	N	40					144
							44	9									
07	3193	X	2513	-0-	-680	-0-	3	1	2468	3	N	38	151	1			31
							42	9									
*08	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	6	1	4586	3	N	64					95
							70	9									
*09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	6	1	4385	3	N	63					158
							69	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					22
05	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	2			N	-0-					22
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					22
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	681	2	9	9	N	8					30
08	620	N	483	-0-	-137	-0-	462	2	21	9	N	19					49
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	14					63

KEM ENERGY, INC. 455126
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					39
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					39
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			N	-0-					39
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					39
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					39
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					39

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONE PINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 291306 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4990 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6015 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD-HOPE WELL #: 1D RRCID -> 293701 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6235 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2294	-0-	-436	-0-	97 48	1 9	2149	2	Y	44	34	1			21
*05	3007	X	1527	-0-	-1480	-0-	102 59	1 9	1366	2	Y	54	57	1			18
*06	2910	X	1680	-0-	-1230	-0-	98 48	1 9	1534	2	Y	44	53	1			9
07	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	121 62	1 9	2765	2	Y	56	54	1			11
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	118 52	1 9	2659	2	Y	47	56	1			2
09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	132 66	1 9	2922	2	Y	60	55	1			7

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					1
*05	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	630	N	92	-0-	-538	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	52	-0-	-444	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

04	3000	N	2751	-0-	-249	8619	2751	2			Y	-0-					24
05	3100	N	2441	-0-	-659	7960	2441	2			Y	-0-					24
06	3000	N	1400	-0-	-1600	6360	1400	2			Y	-0-					24
07	3100	N	1073	-0-	-2027	4333	1073	2			Y	-0-					24
08	3100	N	1085	-0-	-2015	2318	1041	2	44	9	Y	40					64
09	3000	N	896	-0-	-2104	214	868	2	28	9	Y	25	57	1			32

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2155	N	1765	-0-	-390	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2621	-0-	-439	-0-	2563	3	58	9	N	53					113
05	3193	X	2906	-0-	-287	-0-	2884	3	22	9	N	20					133
06	3090	X	2912	-0-	-178	-0-	2868	3	44	9	N	40					173
07	3193	X	2961	-0-	-232	-0-	2961	3			N	-0-					173
08	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2810	3	48	9	N	44					217
09	2910	X	2806	-0-	-104	-0-	2806	3			N	-0-	172	1			45

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2141	-0-	-859	6469	2141	2			N	-0-					85
05	3100	N	2195	-0-	-905	5564	2195	2			N	-0-					85
06	3000	N	2197	-0-	-803	4761	2197	2			N	-0-					85
07	3100	N	2458	-0-	-642	4119	2458	2			N	-0-					85
08	3100	N	2473	-0-	-627	3492	2473	2			N	-0-					85
09	3000	N	2326	-0-	-674	2818	2326	2			N	-0-					85

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROLAND ANDERSON SWD WELL #: 2 RRCID -> 289789 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 294298 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5756 - 5761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661			N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2023 - WELL PLUGGED 06/02/23

RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4365	-0-	-1425	-0-	4207	2	158	9	N	144	171	1			318
05	5983	X	3883	-0-	-2100	-0-	3754	2	129	9	N	117	168	1			267
06	4530	X	4166	-0-	-364	-0-	4031	2	135	9	N	123	185	1			205
07	4681	X	3458	-0-	-1223	-0-	3348	2	110	9	N	100					305
08	4526	X	3586	-0-	-940	-0-	3429	2	157	9	N	143	178	1			270
09	4380	X	2770	-0-	-1610	-0-	2646	2	124	9	N	113	170	1			213

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PINNERGY, LTD. 665701
PANOLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 293304 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4928 - 5130

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 290668 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 5387 PERF. 4922 - 5050

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

04	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2660	3	12	9	N	11	178	1					33
05	31 X	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-							33
06	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-							33
07	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3439	3	4	9	N	4							37
08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2929	3	10	9	N	9							46
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT							46

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

04	3000 N	4342	-0-	1342	6880	4342	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	4141	-0-	1041	7921	4141	2			Y	-0-					-0-
06	12394 X	4473	-0-	-7921	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
07	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6604	2	35	9	Y	32					32
08	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7395	2	106	9	Y	96	78	1			50
09	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7117	2	88	9	Y	80	68	1			62

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

04	6330 X	5753	-0-	-577	-0-	5734	2	19	9	Y	17	32	1			9
05	6634 X	4378	-0-	-2256	-0-	4360	2	18	9	Y	16	22	1			3
06	6420 X	5775	-0-	-645	-0-	5740	2	35	9	Y	32	25	1			10
07	6634 X	5831	-0-	-803	-0-	5821	2	10	9	Y	9					19
08	DLQ G-10	5185	-0-	5185	5185	5160	2	25	9	Y	23	30	1			12
09	9643 X	4458	-0-	-5185	-0-	4436	2	22	9	Y	20	17	1			15

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	67	1			5
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					5
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1573	-0-	-1427	332	265 72	1 9	1236	2	N	65					125
05	1503	N	1171	-0-	-332	-0-	244	1	927	2	N	-0-					125
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	63					188
07	1581	N	1099	-0-	-482	-0-	250	1	849	2	N	-0-					188
08	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	281	1	854	2	N	-0-					188
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	158	1	873	2	N	-0-					188

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1884	-0-	-1116	4532	316 92	1 9	1476	2	N	84	122	1			64
05	3100	N	1652	-0-	-1448	3084	341 19	1 9	1292	2	N	17					81
06	3000	N	1553	-0-	-1447	1637	475 1	1 9	1077	2	N	1					82
07	3100	N	1480	-0-	-1620	17	337	1	1143	2	N	-0-					82
08	1643	N	1134	-0-	-509	-0-	273 30	1 9	831	2	N	27					109
09	1560	N	1027	-0-	-533	-0-	156 9	1 9	862	2	N	8					117

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					30
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					30
06	1770 N	998	-0-	-772	-0-	998	2			N	-0-					30
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					30
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					30
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					30

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 3 RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2020 - WELL PLUGGED 3/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	1306	-0-	-3524	-0-	1306	2			N	-0-					18
05	4991	X	1787	-0-	-3204	-0-	1787	2			N	-0-					18
06	3720	X	1762	-0-	-1958	-0-	1762	2			N	-0-					18
07	1736	X	1341	-0-	-395	-0-	1341	2			N	-0-					18
08	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					18
09	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					18

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2236	-0-	-404	-0-	2234	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	2728	X	1838	-0-	-890	-0-	1838	2			Y	-0-					1
06	2640	X	2333	-0-	-307	-0-	2331	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2604	X	2247	-0-	-357	-0-	2247	2			Y	-0-					1
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2282	2	1	9	Y	1					2
09	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	1750	2	1	9	Y	1	2	1			1

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3239	-0-	-181	-0-	3214	2	25	9	Y	23					47
05	3534	X	811	-0-	-2723	-0-	774	2	37	9	Y	34	58	1			23
06	3390	X	2641	-0-	-749	-0-	2616	2	25	9	Y	23					46
07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3725	2	18	9	Y	16					62
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3834	2	26	9	Y	24					86
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3379	2	33	9	Y	30	70	1			46

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6156	2	18	9	Y	16	8	1			18
*05	5828	X	3442	-0-	-2386	-0-	3434	2	8	9	Y	7					25
*06	5640	X	3130	-0-	-2510	-0-	3123	2	7	9	Y	6	14	1			17
07	6107	X	5881	-0-	-226	-0-	5864	2	17	9	Y	15	14	1			18
08	6386	X	5985	-0-	-401	-0-	5979	2	6	9	Y	5					23
09	6180	X	4950	-0-	-1230	-0-	4939	2	11	9	Y	10	17	1			16

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
05	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
06	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1646	-0-	-1354	3354	86	1	1536	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
05	3100	N	1547	-0-	-1553	1801	80	1	1444	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
06	3000	N	1303	-0-	-1697	104	65	1	1217	2	Y	19	17	1			7
							21	9									
07	2442	N	2338	-0-	-104	-0-	121	1	2194	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	115	1	1991	2	Y	22	19	1			7
							24	9									
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	102	1	1854	2	Y	21	23	1			5
							23	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2023

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

04	450	N	393	-0-	-57	-0-	16	1	371	2	N	5					19
							6	9									
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	15	1	367	2	N	10					29
							11	9									
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	N	3					32
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					32
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	355	2	6	9	N	5					37
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	364	2	12	9	N	11					48

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

04	3000	N	1914	-0-	-1086	1002	70	1	1836	2	N	7					94
							8	9									
05	3065	N	2063	-0-	-1002	-0-	78	1	1983	2	N	2					96
							2	9									
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	77	1	1749	2	N	16					112
							18	9									
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	80	1	1740	2	N	14					126
							15	9									
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	82	1	1813	2	N	8					134
							9	9									
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	77	1	1836	2	N	15					149
							17	9									

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

04	960	N	844	-0-	-116	-0-	834	2	10	9	N	9					58
05	992	N	836	-0-	-156	-0-	828	2	8	9	N	7					65
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	N	3					68
07	868	N	821	-0-	-47	-0-	819	2	2	9	N	2					70
08	837	N	751	-0-	-86	-0-	138	1	605	2	N	7					77
							8	9									
09	960	N	731	-0-	-229	-0-	180	1	544	2	N	6					83
							7	9									

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1109	2	7	9	Y	6	13	1			3
05	1178	N	956	-0-	-222	-0-	948	2	8	9	Y	7	9	1			1
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14	9	Y	13	10	1			4
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1201	2	2	9	Y	2					6
08	DLQ G-10		1180	-0-	1180	1180	1176	2	4	9	Y	4	8	1			2
09	2185	N	1005	-0-	-1180	-0-	1003	2	2	9	Y	2	2	1			2

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	68	1	6355	3	Y	-0-	5	1			1
05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	69	1	6525	3	Y	-0-					1
06	4950	X	4729	-0-	-221	-0-	56	1	4673	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	55	1	5589	3	Y	-0-					-0-
08	6634	X	3004	-0-	-3630	-0-	30	1	2974	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	5503	-0-	-917	-0-	53	1	5450	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3947	3	52	9	Y	47	60	1			51
05	3162	X	2919	-0-	-243	-0-	2907	3	12	9	Y	11					62
06	3240	X	3026	-0-	-214	-0-	3007	3	19	9	Y	17					79
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3496	3	12	9	Y	11					90
08	4123	X	3539	-0-	-584	-0-	3532	3	7	9	Y	6					96
09	3990	X	3722	-0-	-268	-0-	3718	3	4	9	Y	4	64	1			36

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	14	1	1353	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	15	1	1442	3	Y	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	14	1	1170	3	Y	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	14	1	1453	3	Y	2					2
							2	9									
08	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	12	1	1208	3	Y	-0-					2
09	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	10	1	996	3	Y	3					5
							3	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	42	1	3915	3	Y	-0-			-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	43	1	4072	3	Y	-0-			-0-
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	36	1	2962	3	Y	-0-			-0-
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	35	1	3544	3	Y	-0-			-0-
08	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	37	1	3676	3	Y	-0-			-0-
09	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	34	1	3454	3	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1048	-0-	-1952	324	1048	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1003	-0-	-392	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	25	1	2327	3	N	-0-					109
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	25	1	2329	3	N	-0-					109
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	23	1	1863	3	N	-0-					109
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	22	1	2221	3	N	-0-					109
08	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	31	1	3045	3	N	-0-					109
09	3000	N	3328	-0-	328	328	32	1	3296	3	N	-0-					109

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1274	N	-0-	-0-	-1274	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

04	3000	N	3058	-0-	58	10301	3058	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3230	-0-	130	10431	3213	3	17	9	Y	15	4	1			11
06	3000	N	2014	-0-	-986	9445	2006	3	8	9	Y	7					18
07	12698	X	3253	-0-	-9445	-0-	3223	3	30	9	Y	27					45
08	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	2978	3	15	9	Y	14	54	1			5
09	3120	X	2314	-0-	-806	-0-	2301	3	13	9	Y	12					17

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CRATON OPERATING LLC 186717
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396

04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					36
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			30
08	14B	DENY	11	-0-	11	11	3	1	8	3	N	-0-					30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	5					35

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

04	3931	X	464	-0-	-3467	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 293875 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6052 - 6210

04	8790	X	864	-0-	-7926	-0-	864	2			N	-0-					182
05	9083	X	548	-0-	-8535	-0-	548	2			N	-0-					182
06	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					182
07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					182
08	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					182
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					182

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ELLA WELL #: 1A RRCID -> 293532 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6422 - 6428

04	25440	X	19845	-0-	-5595	-0-	19757	2	88	9	N	80					105
05	22723	X	18507	-0-	-4216	-0-	18330	2	177	9	N	161	171	1			95
06	22560	X	16112	-0-	-6448	-0-	16018	2	94	9	N	85					180
07	23312	X	15291	-0-	-8021	-0-	15188	2	103	9	N	94	174	1			100
08	22847	X	14345	-0-	-8502	-0-	13624	2	721	9	N	655	680	1			75
09	19860	X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					N	NO RPT					75

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	22	1	3232	2	N	10					160
							11	9									
05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2655	2	8	9	N	7					167
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	19	1	3458	2	N	8					175
							9	9									
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	8	1	3332	2	N	7					182
							8	9									
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	11	1	2323	2	N	5					187
							6	9									
*09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	98	1	3311	2	N	9	169	1			27
							10	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

04	1860	N	645	-0-	-1215	-0-	645	2			N	-0-					120
05	1488	N	999	-0-	-489	-0-	999	2			N	-0-					120
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					120
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					120
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					120
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					120

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

04	1650	N	1049	-0-	-601	-0-	1049	2			N	-0-					123
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	N	10					133
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	992	2	3	9	N	3					136
07	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-					136
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					136
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					136

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

04	1500	N	113	-0-	-1387	-0-	113	2			N	-0-					154
05	1550	N	186	-0-	-1364	-0-	186	2			N	-0-					154
06	420	N	236	-0-	-184	-0-	236	2			N	-0-					154
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					154
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					154
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					154

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					144
05	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					144
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					144
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					144
08	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-	144	1			-0-
09	900	N	674	-0-	-226	-0-	674	2			N	-0-					-0-

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

04	630	N	146	-0-	-484	-0-	146	2			N	-0-					86
05	651	N	30	-0-	-621	-0-	30	2			N	-0-					86
06	630	N	32	-0-	-598	-0-	32	2			N	-0-					86
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					86
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					86
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					86

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					174
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					174
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					174
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	570	2	9	9	N	8					182
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					182
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	562	2	6	9	N	5					187

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

04	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	1569	2	13	9	N	12					111
05	1922	N	1667	-0-	-255	-0-	1658	2	9	9	N	8					119
06	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	1538	2	3	9	N	3					122
07	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			N	-0-					122
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	2	6	9	N	5	95	1			32
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1711	2	11	9	N	10					42

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			176
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					51
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3000	2	25	9	N	23					74
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2838	2	2	9	N	2					76
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	1					77
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2861	2	3	9	N	3					80
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2655	2	3	9	N	3					83

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	384 7	1 9	1846	2	N	6	8	1			2
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	409 4	1 9	1959	2	N	4	5	1			1
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	403 4	1 9	2103	2	N	4	4	1			1
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	430 4	1 9	2423	2	N	4	4	1			1
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	224 3	1 9	1743	2	N	3	4	1			-0-
09	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	237 6	1 9	1310	2	N	5	4	1			1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1645	2	3 9		Y	3					3
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2595	2	6 9		Y	5	5	1			3
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2494	2	7 9		Y	6	5	1			4
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2806	2	9 9		Y	8	11	1			1
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2517	2	7 9		Y	6	5	1			2
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	9	-0-		9	9	9	2			Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3152	X	3152	-0-		-0-	-0-	3151	2	1	9	Y	1	26	1			16
05	3038	X	2037	-0-		-1001	-0-	2037	2			Y	-0-	9	1			7
06	2760	X	2052	-0-		-708	-0-	2052	2			Y	-0-					7
07	3255	X	1906	-0-		-1349	-0-	1906	2			Y	-0-					7
08	2418	X	2093	-0-		-325	-0-	2093	2			Y	-0-	4	1			3
09	3339	X	3339	-0-		-0-	-0-	3328	2	11	9	Y	10					13

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	57 18	1 9	1259	2	Y	16	10	1			9
05	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	57 28	1 9	1221	2	Y	25	26	1			8
06	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	51 23	1 9	1192	2	Y	21	24	1	1	8	4
07	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	48 26	1 9	1107	2	Y	24	23	1			5
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	55 25	1 9	1247	2	Y	23	26	1	1	8	1
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	57 31	1 9	1275	2	Y	28	25	1	1	8	3

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

04	270 N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2111	2	18	9	Y	16	37	1			37
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2142	2	25	9	Y	23	34	1			26
06	2070 N	1726	-0-	-344	-0-	1717	2	9	9	Y	8					34
07	2139 N	358	-0-	-1781	-0-	356	2	2	9	Y	2					36
08	1984 N	1762	-0-	-222	-0-	1754	2	8	9	Y	7	20	1			23
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	6	9	Y	5					28

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

04	8610 X	8130	-0-	-480	-0-	7981	2	149	9	N	135	96	1			49
05	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7808	2	14	9	N	13					62
06	6780 X	6311	-0-	-469	-0-	6205	2	106	9	N	96	124	1			34
07	8401 X	6166	-0-	-2235	-0-	6129	2	37	9	N	34					68
08	8401 X	5942	-0-	-2459	-0-	5868	2	74	9	N	67					135
09	8130 X	5153	-0-	-2977	-0-	5108	2	45	9	N	41	125	1			51

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

04	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	360	1	1024	2	N	91	101	1			36
						100	9									
05	2015 X	1262	-0-	-753	-0-	372	1	831	2	N	54					90
						59	9									
06	2220 X	1326	-0-	-894	-0-	336	1	844	2	N	133	104	1			119
						146	9									
07	2294 X	1457	-0-	-837	-0-	366	1	1070	2	N	19					138
						21	9									
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	372	1	1242	2	N	96	98	1			136
						106	9									
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	348	1	971	2	N	32	105	1			63
						35	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	90	1	5632	2	N	19	17	8			44
							21	9									
*05	6107	X	3646	-0-	-2461	-0-	30	1	3504	2	N	102					146
							112	9									
*06	5910	X	3858	-0-	-2052	-0-	24	1	3732	2	N	93	174	1	16	8	49
							102	9									
07	6107	X	6105	-0-	-2	-0-	6096	2	9	9	N	8					57
08	6169	X	6014	-0-	-155	-0-	5836	2	178	9	N	162	167	1	21	8	31
09	5970	X	5438	-0-	-532	-0-	5357	2	81	9	N	74	19	8			86

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	4226	-0-	-1774	-0-	4120	2	106	9	N	96	71	1			116
*05	5425	X	3339	-0-	-2086	-0-	3289	2	50	9	N	45					161
*06	5100	X	2619	-0-	-2481	-0-	2585	2	34	9	N	31	86	1			106
*07	4867	X	3883	-0-	-984	-0-	3809	2	74	9	N	67	79	1			94
*08	4557	X	3589	-0-	-968	-0-	3565	2	24	9	N	22					116
*09	4230	X	3095	-0-	-1135	-0-	3042	2	53	9	N	48	84	1			80

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4752	2	67	9	N	61	107	1			122
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2832	2	101	9	N	92	120	1			94
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3566	2	50	9	N	45					139
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4101	2	110	9	N	100					239
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5210	2	57	9	N	52	134	1			157
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5208	2	43	9	N	39					196

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					177
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					177
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					177
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					177
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					177
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					177

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	55	3	9	9	N	8					200
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					200
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					200
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					200
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	55	3	7	9	N	6					206
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					206

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					195
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					195
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	3	7	9	N	6					201
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					201
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					201
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					201

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

04	390	N	215	-0-	-175	-0-	215	3			N	-0-					180
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					180
06	300	N	60	-0-	-240	-0-	60	3			N	-0-					180
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					180
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					180
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					180

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

04	3000	N	2142	-0-	-858	6320	2142	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2228	-0-	-872	5448	2228	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2043	-0-	-957	4491	2043	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2098	-0-	-1002	3489	2098	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2082	-0-	-1018	2471	2082	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1246	-0-	-1754	717	1246	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2023

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2023

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

04	1282	N	1070	-0-	-212	-0-	1070	2		Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		Y	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		Y	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

04	2790	X	2076	-0-	-714	-0-	2076	2		Y	-0-					12
05	2883	X	1353	-0-	-1530	-0-	1353	2		Y	-0-					12
06	2790	X	1019	-0-	-1771	-0-	1019	2		Y	-0-					12
07	2883	X	945	-0-	-1938	-0-	945	2		Y	-0-					12
08	2883	X	941	-0-	-1942	-0-	941	2		Y	-0-					12
09	2070	X	898	-0-	-1172	-0-	898	2		Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					40
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	2	195	9	N	177	175	1			42
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					42
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					42
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					42
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					42

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			Y	-0-					23
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			Y	-0-					23
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					23
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					23
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					23
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			Y	-0-					23

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	448	-0-	-2522	-0-	448	2			N	-0-					104
05	3069	X	559	-0-	-2510	-0-	559	2			N	-0-					104
06	2970	X	536	-0-	-2434	-0-	536	2			N	-0-					104
07	1829	X	560	-0-	-1269	-0-	560	2			N	-0-					104
08	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					104
09	540	X	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					104

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2023 - WELL PLUGGED 06/05/23

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630 N	26	-0-	-604	-0-	6	1	20	2	N	-0-					15
05	403 N	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					15
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					15
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (WERNER) 07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1847	-0-	-1153	2128	39	1	1772	2	N	33	110	1			88
							36	9									
05	3100	N	1692	-0-	-1408	720	138	1	1542	2	N	11					99
							12	9									
06	2515	N	1795	-0-	-720	-0-	122	1	1662	2	N	10					109
							11	9									
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2061	2	107	9	N	97	176	1			30
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2183	2	20	9	N	18					48
*09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1985	2	59	9	N	54					102

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	28	1	1265	2	N	-0-					18
05	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	115	1	1281	2	N	-0-					18
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	101	1	1373	2	N	-0-					18
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					18
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					18
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					18

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	69	1	3167	2	N	41					129
							45	9									
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	246	1	2746	2	N	4					133
							4	9									
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	220	1	3002	2	N	-0-					133
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4102	2	56	9	N	51	107	1			77
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3488	2	24	9	N	22					99
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3845	2	33	9	N	30					129

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	53	1	2437	2	Y	-0-					347
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	155	1	1733	2	Y	-0-					347
06	2340	N	2187	-0-	-153	-0-	150	1	2037	2	Y	-0-					347
07	3100	N	3334	-0-	234	234	3334	2			Y	-0-					347
08	2959	X	2725	-0-	-234	-0-	2725	2			Y	-0-					347
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					347

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	38	1	1776	2	Y	-0-					397
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	145	1	1614	2	Y	-0-					397
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	132	1	1798	2	Y	-0-					397
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					397
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					397
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					397

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	561	-0-	-999	-0-	12	1	539	2	N	9	65	1			96
							10	9									
05	1612	X	1108	-0-	-504	-0-	91	1	1017	2	N	-0-					96
06	1560	X	1212	-0-	-348	-0-	83	1	1129	2	N	-0-					96
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					96
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					96
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					96

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1737	N	1551	-0-	-186	-0-	33	1	1518	2	N	-0-					53
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	129	1	1442	2	N	-0-					53
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	167	1	2278	2	N	15					68
							17	9									
07	3100	N	4523	-0-	1423	1423	4439	2	84	9	N	76					144
08	3100	N	3750	-0-	650	2073	3728	2	22	9	N	20					164
09	3000	N	3905	-0-	905	2978	3846	2	59	9	N	54	172	1			46

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	31	1	1419	2	N	-0-					94
05	2139	N	1531	-0-	-608	-0-	125	1	1406	2	N	-0-					94
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	128	1	1751	2	N	-0-					94
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					94
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					94
09	1470	N	1122	-0-	-348	-0-	1122	2			N	-0-					94

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2258	-0-	-82	-0-	13	1	2245	2	N	-0-					200
05	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	48	1	2489	2	N	-0-					200
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					200
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					200
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					200
09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					200

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2599	N	1555	-0-	-1044	-0-	419	1	1136	2	N	-0-					51
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	500	1	1255	2	N	-0-					51
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					51
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	491	1	1192	2	N	11					62
							12	9									
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	439	1	1415	2	N	-0-					62
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	290	1	1414	2	N	-0-					62

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	2	N	-0-					78
05	713	N	114	-0-	-599	-0-	2	1	112	2	N	-0-					78
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2					80
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					80
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	345	2	11	9	N	10					90
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					90

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	359	1	658	2	N	-0-					37
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	330	1	657	2	N	-0-					37
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					37
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					37
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					37
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					37

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1935	-0-	-1065	2190	684	1	1251	2	N	-0-					231
05	3100	N	1628	-0-	-1472	718	545	1	1083	2	N	-0-					231
06	2473	N	1755	-0-	-718	-0-	1755	2			N	-0-					231
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					231
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					231
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					128
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	73	1			57
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					57
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1908	-0-	-1092	7229	1889	2	19	9	Y	17	32	1			9
05	3100	N	2024	-0-	-1076	6153	2006	2	18	9	Y	16	22	1			3
06	3000	N	2248	-0-	-752	5401	2213	2	35	9	Y	32	25	1			10
07	3100	N	2269	-0-	-831	4570	2260	2	9	9	Y	8					18
08	3000	N	2079	-0-	-921	3649	2061	2	18	9	Y	16	26	1			8
09	3000	N	1906	-0-	-1094	2555	1892	2	14	9	Y	13	11	1			10

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		6	-0-	6	163	6	2			Y	-0-					1
05	218	N	55	-0-	-163	-0-	55	2			Y	-0-					1
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					1
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3879	2	6	9	Y	5					138
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3940	2	12	9	Y	11					149
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-					149
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3968	2	22	9	Y	20					169
08	DLQ G-10		3974	-0-	3974	3974	3972	2	2	9	Y	2					171
09	7856	X	3882	-0-	-3974	-0-	3871	2	11	9	Y	10	168	1			13

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2107	-0-	-893	3100	2101	2	6	9	Y	5	11	1			2
05	3100	N	2347	-0-	-753	2347	2335	2	12	9	Y	11					13
06	3000	N	2330	-0-	-670	1677	2326	2	4	9	Y	4	12	1			5
07	3100	N	1966	-0-	-1134	543	1962	2	4	9	Y	4					9
08	2453	N	1910	-0-	-543	-0-	1908	2	2	9	Y	2					11
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1786	2	18	9	Y	16	15	1			12

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1059	-0-	-321	-0-	1023	2	36	9	Y	33	76	1			13
05	1705	N	1072	-0-	-633	-0-	992	2	80	9	Y	73					86
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1081	2	30	9	Y	27	80	1			33
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1049	2	26	9	Y	24					57
08	DLQ G-10		1010	-0-	1010	1010	1002	2	8	9	Y	7					64
09	T. A.		965	-0-	965	1975	947	2	18	9	Y	16	68	1			12

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2023

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

04	3000 N	1674	-0-	-1326	3402	1655	2	19	9	Y	17	32	1			9
05	3100 N	1448	-0-	-1652	1750	1430	2	18	9	Y	16	22	1			3
06	3000 N	2154	-0-	-846	904	2119	2	35	9	Y	32	25	1			10
07	3100 N	2313	-0-	-787	117	2306	2	7	9	Y	6					16
08	2297 N	2180	-0-	-117	-0-	2171	2	9	9	Y	8	20	1			4
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1997	2	8	9	Y	7	6	1			5

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

04	3000 N	2256	-0-	-744	9303	2224	2	32	9	Y	29	65	1			11
05	3100 N	2677	-0-	-423	8880	2609	2	68	9	Y	62					73
06	3000 N	3345	-0-	345	9225	3320	2	25	9	Y	23	68	1			28
07	3100 N	3748	-0-	648	9873	3725	2	23	9	Y	21					49
08	3000 N	3703	-0-	703	10576	3697	2	6	9	Y	5					54
09	3000 N	3517	-0-	517	11093	3500	2	17	9	Y	15	58	1			11

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

04	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4307	2	19	9	Y	17	32	1			9
05	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3999	2	18	9	Y	16	22	1			3
06	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4072	2	35	9	Y	32	25	1			10
07	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3825	2	10	9	Y	9					19
08	DLQ G-10	3478	-0-	3478	3478	3453	2	25	9	Y	23	30	1			12
09	6592 X	3114	-0-	-3478	-0-	3092	2	22	9	Y	20	17	1			15

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

04	3000 N	1832	-0-	-1168	10216	1813	2	19	9	Y	17	32	1			9
05	3100 N	1291	-0-	-1809	8407	1273	2	18	9	Y	16	22	1			3
06	3000 N	1815	-0-	-1185	7222	1780	2	35	9	Y	32	25	1			10
07	3100 N	1798	-0-	-1302	5920	1791	2	7	9	Y	6					16
08	3000 N	1705	-0-	-1295	4625	1693	2	12	9	Y	11	20	1			7
09	3000 N	1654	-0-	-1346	3279	1640	2	14	9	Y	13	10	1			10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2424	-0-	-666	-0-	2399	2	25	9	Y	23	45	1			12
05	3193	X	2394	-0-	-799	-0-	2370	2	24	9	Y	22	30	1			4
06	3090	X	2426	-0-	-664	-0-	2375	2	51	9	Y	46	35	1			15
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2859	2	9	9	Y	8					23
08	DLQ G-10		4094	-0-	4094	4094	4077	2	17	9	Y	15	30	1			8
09	7551	X	3457	-0-	-4094	-0-	3443	2	14	9	Y	13	11	1			10

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2524	-0-	-146	-0-	2505	2	19	9	Y	17	32	1			9
05	2666	N	2159	-0-	-507	-0-	2141	2	18	9	Y	16	22	1			3
06	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	2415	2	35	9	Y	32	25	1			10
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2612	2	8	9	Y	7					17
08	DLQ G-10		2443	-0-	2443	2443	2425	2	18	9	Y	16	25	1			8
09	3000	N	2417	-0-	-583	1860	2403	2	14	9	Y	13	11	1			10

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	Y	2					2
08	DLQ G-10		770	-0-	770	770	752	2	18	9	Y	16	10	1			8
09	1388	N	618	-0-	-770	-0-	604	2	14	9	Y	13	11	1			10

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4237	2	147	9	Y	134	258	1			69
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4807	2	142	9	Y	129	172	1			26
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5241	2	160	9	Y	145	140	1			31
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4613	2	20	9	Y	18					49
08	DLQ G-10		4224	-0-	4224	4224	4199	2	25	9	Y	23	60	1			12
09	7921	X	3697	-0-	-4224	-0-	3675	2	22	9	Y	20	17	1			15

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	167	2	3	9	Y	3	8	1			1
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	197	2	9	9	Y	8					9
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2	8	1			3
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	Y	3					6
08	DLQ G-10		207	-0-	207	207	206	2	1	9	Y	1					7
09	429	N	222	-0-	-207	-0-	218	2	4	9	Y	4	8	1			3

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

04	2963	N	2805	-0-	-158	-0-	30 1 29 9	2775	3	Y	-0-	6	1			1
05	3100	N	3210	-0-	110	110	33 1 29 9	3148	3	Y	26					27
06	2847	N	2737	-0-	-110	-0-	32 1 18 9	2687	3	Y	16	23	1			20
07	3100	N	3419	-0-	319	319	34 1 8 9	3377	3	Y	7					27
08	3855	X	3536	-0-	-319	-0-	36 1 12 9	3488	3	Y	11					38
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	33 1 26 9	3402	3	Y	24					62

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

04	1455	N	891	-0-	-564	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	43	1	4077	3	Y	39	70	1			51
							43	9									
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	44	1	4105	3	Y	33					84
							36	9									
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	41	1	3421	3	Y	21	72	1			33
							23	9									
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	40	1	4096	3	Y	8					41
							9	9									
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	38	1	3748	3	Y	13					54
							14	9									
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	35	1	3653	3	Y	29					83
							32	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

04	3000	N	1330	-0-	-1670	208	1291	3	39	9	Y	35					50
05	1591	N	1383	-0-	-208	-0-	1366	3	17	9	Y	15	54	1			11
06	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	1070	3	9	9	Y	8					19
07	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1200	3	29	9	Y	26					45
08	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	1007	3	15	9	Y	14	54	1			5
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1047	3	13	9	Y	12					17

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3233	3	11	9	Y	10	13	1			11
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3186	3	15	9	Y	14					25
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2769	3	26	9	Y	24					49
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3367	3	28	9	Y	25					74
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3619	3	26	9	Y	24					98
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3785	3	22	9	Y	20	66	1			52

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	119	3	72	9	Y	65					94
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	138	3	21	9	Y	19	99	1			14
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	185	3	10	9	Y	9					23
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	154	3	37	9	Y	34					57
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	144	3	19	9	Y	17	68	1			6
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	123	3	17	9	Y	15					21

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1559	-0-	-1441	398	1529	3	30	9	Y	27					52
05	2023	N	1625	-0-	-398	-0-	1599	3	26	9	Y	24					76
06	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1442	3	14	9	Y	13	77	1			12
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	3	1	9	Y	1					13
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1518	3	21	9	Y	19					32
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1583	3	8	9	Y	7					39

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1886	-0-	-1114	4795	1883	3	3	9	Y	3					45
05	3100	N	1887	-0-	-1213	3582	1854	3	33	9	Y	30					75
06	3000	N	1840	-0-	-1160	2422	1827	3	13	9	Y	12					87
07	3100	N	1657	-0-	-1443	979	1627	3	30	9	Y	27					114
08	1891	N	880	-0-	-1011	-0-	880	3			Y	-0-					114
09	1830	N	1624	-0-	-206	-0-	1624	3			Y	-0-					114

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	13 54	1 9	1224	3	Y	49	89	1			64
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	13 35	1 9	1269	3	Y	32					96
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	12 22	1 9	992	3	Y	20	82	1			34
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	1775	3	Y	7					41
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	14 14	1 9	1352	3	Y	13					54
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	13 30	1 9	1285	3	Y	27					81

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

04	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	461	-0-	-139	-0-	461	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	605	3	13	9	Y	12					17
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-	17	1			-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	739	3	8	9	Y	7					119
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	740	3	22	9	Y	20					139
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	671	3	23	9	Y	21					160
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	691	3	19	9	Y	17					177
08	775	N	724	-0-	-51	-0-	702	3	22	9	Y	20					197
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	684	3	10	9	Y	9	178	1			28

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2132	N	1375	-0-	-757	-0-	1352	3	23	9	Y	21	27	1			23
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1377	3	7	9	Y	6					29
06	1260	N	958	-0-	-302	-0-	948	3	10	9	Y	9					38
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1462	3	11	9	Y	10					48
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1368	3	11	9	Y	10					58
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	3	9	9	Y	8	39	1			27

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2107	-0-	-893	3357	2087	3	20	9	Y	18					33
05	3100	N	2277	-0-	-823	2534	2211	3	66	9	Y	60					93
06	3000	N	2133	-0-	-867	1667	2085	3	48	9	Y	44	99	1			38
07	3100	N	2249	-0-	-851	816	2246	3	3	9	Y	3					41
08	3100	N	2514	-0-	-586	230	2445	3	69	9	Y	63					104
09	2704	N	2474	-0-	-230	-0-	2450	3	24	9	Y	22					126

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11130	X	10303	-0-	-827	-0-	10300	2	3	9	Y	3	3	8			3
*05	11501	X	6801	-0-	-4700	-0-	6720	2	81	9	Y	74					77
*06	11130	X	7155	-0-	-3975	-0-	7048	2	107	9	Y	97	4	8			170
07	11191	X	10909	-0-	-282	-0-	10885	2	24	9	Y	22	177	1			15
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10746	2	21	9	Y	19	4	8			30
09	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10679	2	157	9	Y	143	167	1	4	8	2

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7729	2	164	9	Y	149	4	8			164
*05	6789	X	5407	-0-	-1382	-0-	5365	2	42	9	Y	38	180	1			22
*06	6570	X	5340	-0-	-1230	-0-	5323	2	17	9	Y	15	5	8			32
07	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8003	2	164	9	Y	149	176	1			5
08	8153	X	7919	-0-	-234	-0-	7907	2	12	9	Y	11	6	8			10
09	7890	X	7836	-0-	-54	-0-	7789	2	47	9	Y	43	6	8			47

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	Y	4					5
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-	4	1			1
06	210	N	99	-0-	-111	-0-	96	2	3	9	Y	3					4
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					4
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	Y	3					7
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	5	1			3

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

04	420	N	395	-0-	-25	-0-	392	2	3	9	Y	3					4
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	415	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	386	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	411	2	11	9	Y	10	12	1			2
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	375	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	379	2	11	9	Y	10	11	1			1

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2045	2	13	9	Y	12	15	1			5
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2002	2	9	9	Y	8					13
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1974	2	23	9	Y	21	16	1			18
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2021	2	3	9	Y	3					21
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2458	2	17	9	Y	15	15	1			21
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	2	2	9	Y	2	16	1			7

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2821	2	3	9	Y	3					8
*05	2852	X	1507	-0-	-1345	-0-	1486	2	21	9	Y	19	26	1			1
*06	2760	X	1552	-0-	-1208	-0-	1541	2	11	9	Y	10					11
07	2852	X	2476	-0-	-376	-0-	2469	2	7	9	Y	6					17
08	3565	X	1741	-0-	-1824	-0-	1730	2	11	9	Y	10					27
09	2820	X	2311	-0-	-509	-0-	2308	2	3	9	Y	3					30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	39	1	870	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	1073	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	77	1	1809	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	59	1	1358	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	62	1	1390	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	Y	14	13	1			2
							15	9									

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	Y	3	1	1			3
*05	155	N	60	-0-	-95	-0-	56	2	4	9	Y	4					7
*06	120	N	98	-0-	-22	-0-	96	2	2	9	Y	2	3	1			6
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	5	1			4
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1					5
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	99	2	13	9	Y	12	9	1	1	8	7

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3838	2	25	9	Y	23					47
05	1922	X	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			Y	-0-	47	1			-0-
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2747	2	18	9	Y	16					16
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3616	2	37	9	Y	34	42	1			8
08	4216	X	2542	-0-	-1674	-0-	2529	2	13	9	Y	12					20
09	3870	X	2614	-0-	-1256	-0-	2610	2	4	9	Y	4					24

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1044	2	34	9	Y	31	40	1	1	8	48
*05	1209	N	983	-0-	-226	-0-	970	2	13	9	Y	12					60
*06	1170	N	734	-0-	-436	-0-	723	2	11	9	Y	10	32	1	1	8	37
07	1116	N	973	-0-	-143	-0-	953	2	20	9	Y	18	26	1			29
08	1054	N	573	-0-	-481	-0-	564	2	9	9	Y	8	1	8			36
09	1020	N	788	-0-	-232	-0-	773	2	15	9	Y	14	25	1	1	8	24

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4021	2	58	9	Y	53					116
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4521	2	13	9	Y	12	127	1			1
06	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13161	2	43	9	Y	39					40
07	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6075	2	103	9	Y	94	120	1			14
08	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10284	2	22	9	Y	20					34
09	4920	X	4133	-0-	-787	-0-	4126	2	7	9	Y	6					40

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1712	2	20	9	Y	18					45
*05	1457 N	1201	-0-	-256	-0-	1096	2	105	9	Y	95	133	1			7
*06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1395	2	53	9	Y	48					55
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1977	2	33	9	Y	30					85
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2092	2	56	9	Y	51					136
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2029	2	12	9	Y	11					147

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	82	1	1820	2	Y	7	4	1			4
						8	9									
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	86	1	1823	2	Y	11	11	1			4
						12	9									
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	92	1	2155	2	Y	8	10	1			2
						9	9									
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	95	1	2168	2	Y	11	11	1			2
						12	9									
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	98	1	2214	2	Y	9	11	1			-0-
						10	9									
09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	102	1	2266	2	Y	12	11	1			1
						13	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	671	2	28	9	Y	25	41	1			11
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	676	2	17	9	Y	15					26
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	668	2	45	9	Y	41	31	1			36
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	Y	6					42
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	966	2	33	9	Y	30	30	1			42
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	2	4	9	Y	4	32	1			14

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	27	-0-	27	71	27	2			Y	-0-					-0-
05	107	X	36	-0-	-71	-0-	35	2	1	9	Y	1					1
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	247	-0-	-503	-0-	244	2	3	9	Y	3	2	1			6
*05	496	X	165	-0-	-331	-0-	163	2	2	9	Y	2					8
*06	480	X	113	-0-	-367	-0-	113	2			Y	-0-	4	1			4
07	310	X	185	-0-	-125	-0-	184	2	1	9	Y	1	2	1			2
08	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					2
09	240	X	156	-0-	-84	-0-	152	2	4	9	Y	4	3	1			3

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3118	-0-	-362	-0-	3098	2	20	9	Y	18	23	1			8
05	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	3324	2	13	9	Y	12					20
06	3480	X	3048	-0-	-432	-0-	3013	2	35	9	Y	32	24	1			28
07	3286	X	2998	-0-	-288	-0-	2992	2	6	9	Y	5					33
08	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	3039	2	23	9	Y	21	23	1			31
09	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	3110	2	3	9	Y	3	24	1			10

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	444	2	3	9	Y	3					4
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	497	2	6	9	Y	5	6	1			3
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	442	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	2	8	9	Y	7	9	1			1
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5	4	1			2
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	500	2	7	9	Y	6	8	1			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-					16
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
06	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	986	-0-	-784	-0-	974	2	12	9	Y	11					11
05	1674	N	755	-0-	-919	-0-	747	2	8	9	Y	7	11	1			7
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	812	2	8	9	Y	7	9	1			5
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1360	2	18	9	Y	16	17	1			4
08	1023	X	887	-0-	-136	-0-	876	2	11	9	Y	10	10	1			4
09	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1011	2	37	9	Y	34	35	1			3

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	95	2	2	9	Y	2	8	1			7
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	104	2	2	9	Y	2	5	1			4
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	161	2	4	9	Y	4					8
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	140	2	6	9	Y	5					13
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-	7	1			6
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	154	2	2	9	Y	2					8

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2766	2	4	9	Y	4					27
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3285	2	25	9	Y	23					50
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4196	2	2	9	Y	2					52
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3803	2	124	9	Y	113					165
08	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	2659	2	32	9	Y	29	177	1			17
09	2850	X	586	-0-	-2264	-0-	586	2			Y	-0-					17

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2835	-0-	-735	-0-	2790	2	45	9	Y	41	55	1			18
05	3689	X	2497	-0-	-1192	-0-	2493	2	4	9	Y	4					22
06	3570	X	2632	-0-	-938	-0-	2600	2	32	9	Y	29	40	1			11
07	3379	X	2978	-0-	-401	-0-	2967	2	11	9	Y	10					21
08	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	2866	2	23	9	Y	21					42
09	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	2828	2	14	9	Y	13	38	1			17

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1584	-0-	-246	-0-	1552	2	32	9	Y	29					107
05	1767	N	1038	-0-	-729	-0-	983	2	55	9	Y	50	112	1			45
06	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1397	2	32	9	Y	29					74
07	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1520	2	23	9	Y	21					95
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1443	2	33	9	Y	30					125
09	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1384	2	43	9	Y	39	101	1			63

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	702	-0-	-228	-0-	700	2	2	9	Y	2					3
05	806	N	740	-0-	-66	-0-	737	2	3	9	Y	3	4	1			2
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	756	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	711	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	713	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1774	-0-	-596	-0-	1760	2	14	9	Y	13	14	1			4
05	2697	N	2423	-0-	-274	-0-	2422	2	1	9	Y	1					5
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2539	2	10	9	Y	9	11	1			3
07	3100	N	3336	-0-	236	236	3332	2	4	9	Y	4					7
08	3100	N	3196	-0-	96	332	3188	2	8	9	Y	7					14
09	3000	N	2700	-0-	-300	32	2694	2	6	9	Y	5	13	1			6

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	3000	N	3223	-0-	223	11115	138	1	3049	2	Y	33	12	1	14	8	10
							36	9									
*05	3100	N	2775	-0-	-325	10790	192	1	2564	2	Y	17	21	1			6
							19	9									
*06	3000	N	3046	-0-	46	10836	180	1	2840	2	Y	24	17	1	10	8	3
							26	9									
*07	15369	X	4533	-0-	-10836	-0-	189	1	4325	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	180	1	4049	2	Y	27	18	1	11	8	1
							30	9									
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	170	1	3778	2	Y	28	17	1	10	8	2
							31	9									

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

04	2940	X	2340	-0-	-600	-0-	100	1	2203	2	Y	34	20	1			19
							37	9									
05	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	122	1	2599	2	Y	51	53	1			17
							56	9									
06	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	101	1	2369	2	Y	41	49	1			9
							45	9									
07	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	119	1	2727	2	Y	52	51	1			10
							57	9									
08	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	125	1	2800	2	Y	45	53	1			2
							50	9									
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	119	1	2643	2	Y	57	52	1			7
							63	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	155	1	3421	2	Y	54	31	1	7	8	25
							59	9									
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	182	1	3883	2	Y	59	63	1			21
							65	9									
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	183	1	4295	2	Y	60	62	1	8	8	11
							66	9									
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	191	1	4369	2	Y	66	64	1			13
							73	9									
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	188	1	4239	2	Y	64	66	1	9	8	2
							70	9									
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	175	1	3887	2	Y	79	64	1	8	8	9
							87	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	113	1	2496	2	Y	46	25	1	6	8	22
							51	9									
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	119	1	2539	2	Y	55	59	1			18
							61	9									
06	2580	N	2535	-0-	-45	-0-	101	1	2373	2	Y	55	54	1	9	8	10
							61	9									
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	110	1	2509	2	Y	57	56	1			11
							63	9									
08	2666	N	2664	-0-	-2	-0-	111	1	2488	2	Y	59	58	1	10	8	2
							65	9									
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	110	1	2439	2	Y	71	56	1	9	8	8
							78	9									

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	115	1	2531	2	Y	9	2	1	6	8	2
							10	9									
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	127	1	2694	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	111	1	2615	2	Y	12	5	1	8	8	1
							13	9									
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	119	1	2719	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	121	1	2720	2	Y	12	5	1	8	8	-0-
							13	9									
09	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	123	1	2727	2	Y	14	5	1	8	8	1
							15	9									

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	90	1	1991	2	N	47	24	1	11	8	19
							52	9									
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	94	1	2001	2	N	46	50	1			15
							51	9									
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	83	1	1942	2	N	56	46	1	17	8	8
							62	9									
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	86	1	1974	2	N	48	47	1			9
							53	9									
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	89	1	1996	2	N	60	49	1	18	8	2
							66	9									
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	86	1	1912	2	N	69	48	1	17	8	6
							76	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	633	2	21	9	Y	19					21
05	806	N	733	-0-	-73	-0-	696	2	37	9	Y	34	33	1			22
06	780	N	695	-0-	-85	-0-	656	2	39	9	Y	35	35	1			22
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	732	2	66	9	Y	60	72	1			10
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	710	2	41	9	Y	37	33	1			14
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	680	2	65	9	Y	59	70	1			3

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2076	-0-	-354	-0-	2065	2	11	9	Y	10					12
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2458	2	14	9	Y	13	16	1			9
06	2190	N	1615	-0-	-575	-0-	1604	2	11	9	Y	10	13	1			6
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2403	2	15	9	Y	14	17	1			3
08	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	2301	2	12	9	Y	11	10	1			4
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1886	2	17	9	Y	15	17	1			2

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2087	-0-	-913	9654	2078	2	9	9	Y	8					10
05	3100	N	2532	-0-	-568	9086	2517	2	15	9	Y	14	15	1			9
06	3000	N	2000	-0-	-1000	8086	1983	2	17	9	Y	15	14	1			10
07	3100	N	1584	-0-	-1516	6570	1558	2	26	9	Y	24	30	1			4
08	3100	N	1307	-0-	-1793	4777	1293	2	14	9	Y	13	13	1			4
09	3000	N	1229	-0-	-1771	3006	1210	2	19	9	Y	17	20	1			1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1632	-0-	-258	-0-	1626	2	6	9	Y	5					7
05	1953	N	548	-0-	-1405	-0-	542	2	6	9	Y	5	7	1			5
06	1890	N	1117	-0-	-773	-0-	1107	2	10	9	Y	9	8	1			6
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2774	2	26	9	Y	24	26	1			4
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2738	2	19	9	Y	17	15	1			6
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2704	2	32	9	Y	29	33	1			2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24510	X	23926	-0-	-584	-0-	23926	2			Y	-0-					-0-
*05	24955	X	14556	-0-	-10399	-0-	14556	2			Y	-0-					-0-
*06	24150	X	15635	-0-	-8515	-0-	15635	2			Y	-0-					-0-
07	24955	X	23769	-0-	-1186	-0-	23769	2			Y	-0-					-0-
08	23605	X	23605	-0-	-0-	-0-	23605	2			Y	-0-					-0-
09	22350	X	20766	-0-	-1584	-0-	20766	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1532	-0-	-1468	6458	1532	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	275	-0-	-2825	3633	275	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	633					Y	-0-					-0-
07	2999	N	2366	-0-	-633	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2439	2	206	9	Y	187	187	1			-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1174	-0-	-1826	2288	1174	2			Y	-0-					-0-
05	2598	N	310	-0-	-2288	-0-	119	2	191	9	Y	174	174	1			-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	N	922	-0-	-287	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3334	-0-	334	2669	3334	2			Y	-0-					79
05	3100	N	1271	-0-	-1829	840	1271	2			Y	-0-					79
06	2726	N	1886	-0-	-840	-0-	1886	2			Y	-0-					79
07	1302	X	1135	-0-	-167	-0-	1135	2			Y	-0-					79
08	1302	X	574	-0-	-728	-0-	574	2			Y	-0-					79
09	1260	X	392	-0-	-868	-0-	392	2			Y	-0-					79

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	943	-0-	-17	-0-	943	2			Y	-0-					89
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					89
06	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					89
07	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1012	2	158	9	Y	144	223	1			10
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1037	2	143	9	Y	130					140
09	1020	N	948	-0-	-72	-0-	948	2			Y	-0-	82	1			58

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					30
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					30
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					30
07	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					30
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					30
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					90
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	290	2	188	9	Y	171	150	1			111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					111
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					111

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1227	-0-	-1773	1514	1227	2			Y	-0-					45
05	2758	N	1244	-0-	-1514	-0-	1244	2			Y	-0-					45
06	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1212	2			Y	-0-					45
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1411	2	132	9	Y	120	152	1			13
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1190	2	72	9	Y	65					78
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-	46	1			32

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2023

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					45
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					45
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					45
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	547	2	132	9	Y	120	152	1			13
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	525	2	72	9	Y	65					78
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-	46	1			32

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	1217	-0-	-1543	-0-	1217	2			Y	-0-					42
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					42
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					42
07	1209	N	800	-0-	-409	-0-	800	2			Y	-0-					42
08	1209	N	717	-0-	-492	-0-	596	2	121	9	Y	110					152
09	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	999	2	56	9	Y	51	171	1			32

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					21
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					21
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	922	2	51	9	Y	46	47	1			20
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					20
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1008	2	44	9	Y	40	44	1			16
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			Y	-0-					16

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					28
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					28
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					28
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					28
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					28
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1813	N	1548	-0-	-265	-0-	1548	2			Y	-0-					30
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					30
06	900	N	806	-0-	-94	-0-	806	2			Y	-0-					30
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					30
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					30
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					30

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1450	-0-	-1550	296	1450	2			Y	-0-					12
05	1791	N	1495	-0-	-296	-0-	1495	2			Y	-0-					12
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					12
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					12
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					12
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					30
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					30
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			Y	-0-					30
07	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			Y	-0-					30
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					30
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					27
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					27
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					27
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					27
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					27
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-					115
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			Y	-0-					115
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			Y	-0-					115
07	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			Y	-0-					115
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					115
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					115

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	174	1			80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

04	3000	N	2933	-0-	-67	10639	2933	2			Y	-0-					21
05	3100	N	2958	-0-	-142	10497	2958	2			Y	-0-					21
06	3000	N	2586	-0-	-414	10083	2535	2	51	9	Y	46	47	1			20
07	3100	N	2516	-0-	-584	9499	2516	2			Y	-0-					20
08	3100	N	2712	-0-	-388	9111	2668	2	44	9	Y	40	44	1			16
09	3000	N	2047	-0-	-953	8158	2047	2			Y	-0-					16

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

04	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					102
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					102
06	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	2			N	-0-					102
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					102
08	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					102
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	844	2	182	9	N	165	187	1			80

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

04	1400	N	1293	-0-	-107	-0-	1293	2			Y	-0-					87
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					87
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					87
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					87
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					87
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	961	2	132	9	Y	120	177	1			30

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

04	1718	N	1003	-0-	-715	-0-	1003	2			Y	-0-					105
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					105
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					105
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					105
08	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	2			Y	-0-					105
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					105

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			Y	-0-					47
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					47
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					47
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					47
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	699	2	89	9	Y	81					128
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	678	2	55	9	Y	50	114	1			64

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

04	900	N	687	-0-	-213	-0-	687	2			Y	-0-					61
05	1023	N	652	-0-	-371	-0-	593	2	59	9	Y	54					115
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					115
07	713	N	245	-0-	-468	-0-	245	2			Y	-0-					115
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	921	2	83	9	Y	75	175	1			15
09	1050	N	563	-0-	-487	-0-	563	2			Y	-0-					15

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

04	3000	N	1206	-0-	-1794	1600	1206	2			Y	-0-					54
05	3100	N	1610	-0-	-1490	110	1610	2			Y	-0-					54
06	1689	N	1579	-0-	-110	-0-	1579	2			Y	-0-					54
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					54
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					54
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					54

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

04	3000	N	1226	-0-	-1774	610	1226	2			Y	-0-					41
05	2109	N	1499	-0-	-610	-0-	1499	2			Y	-0-					41
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1493	2	101	9	Y	92	94	1			39
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					39
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1484	2	90	9	Y	82	88	1			33
09	1440	N	1293	-0-	-147	-0-	1293	2			Y	-0-					33

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			Y	-0-					80
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			Y	-0-					80
06	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	4319	2			Y	-0-					80
07	5487	X	2596	-0-	-2891	-0-	2596	2			Y	-0-					80
08	5797	X	4545	-0-	-1252	-0-	4545	2			Y	-0-					80
09	5610	X	3823	-0-	-1787	-0-	3823	2			Y	-0-					80

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

04	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			Y	-0-					29
05	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			Y	-0-					29
06	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4774	2	141	9	Y	128					157
07	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	4893	2	122	9	Y	111	164	1			104
08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			Y	-0-					104
09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4620	2	125	9	Y	114	164	1			54

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3316	-0-	316	410	3316	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3591	-0-	491	901	3591	2			Y	-0-					-0-
08	4730	X	3829	-0-	-901	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

04	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			Y	-0-					187
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					187
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					187
07	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	2			Y	-0-					187
08	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			Y	-0-					187
09	840	N	696	-0-	-144	-0-	696	2			Y	-0-					187

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHEL (PETTIT) //CONT.// 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC //CONT.// 101477
CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	57	1	2295	2	Y	-0-					10
05	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	71	1	10384	2	Y	-0-					10
06	2010	X	634	-0-	-1376	-0-	71	1	563	2	Y	-0-					10
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	103	1	4835	2	Y	-0-					10
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	182	1	6122	2	Y	-0-					10
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					10

BETHEL (WOODBINE) 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
BETHEL SWD WELL #: 4 RRCID -> 290025 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL SWD WELL #: 5 RRCID -> 290451 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSIDE SWD WELL #: 3 RRCID -> 291963 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5979 - 6391

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	12	1	504	2	N	-0-					81
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	6	1	834	2	N	-0-					81
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	44	1	355	2	N	-0-					81
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	18	1	831	2	N	-0-					81
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	19	1	631	2	N	-0-	81	1			-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) //CONT.// 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC //CONT.// 101477
CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					1
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					2

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	25	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					3

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					154
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	244	2	17	9	N	15					169
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	481	2	59	9	N	54	181	1			42
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	475	2	53	9	N	48					90
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	462	2	50	9	N	45					135
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	510	2	61	9	N	55					190

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	918	2	33	9	N	30					185
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	676	2	11	9	N	10					195
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	10					205
07	930	N	289	-0-	-641	-0-	289	2			N	-0-					205
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	965	2	14	9	N	13	188	1			30
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	124	2	11	9	N	10					40

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	153 124	1 9	4923	2	N	113	192	1			175
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	160 136	1 9	5149	2	N	124					299
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	141 119	1 9	4539	2	N	108	193	1			214
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	134 110	1 9	4314	2	N	100					314
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	137 103	1 9	4408	2	N	94	189	1			219
09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	138 118	1 9	4458	2	N	107					326

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	1	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15955 03/01/2023

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	6925	-0-	-2165	-0-	608	1	6317	2	Y	-0-					46
05	7595	X	7410	-0-	-185	-0-	596	1	6814	2	Y	-0-					46
06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	543	1	7470	2	Y	-0-					46
07	7626	X	7109	-0-	-517	-0-	563	1	6546	2	Y	-0-					46
08	7626	X	6816	-0-	-810	-0-	558	1	6142	2	Y	105	76	1			75
							116	9									
09	8010	X	6336	-0-	-1674	-0-	602	1	5666	2	Y	62	77	1			60
							68	9									

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 291110 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	4201	-0-	-1529	-0-	369	1	3832	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	4674	-0-	-1185	-0-	376	1	4298	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	4802	-0-	-868	-0-	326	1	4476	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4796	-0-	-102	-0-	380	1	4416	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4381	-0-	-517	-0-	365	1	4016	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3942	-0-	-858	-0-	379	1	3563	2	N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 291334 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	224	-0-	-136	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					3
05	341	N	95	-0-	-246	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					3
06	300	N	91	-0-	-209	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					3
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-					3
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			2
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 291673 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8530 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 293102 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 293235 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11944 PERF. 8523 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					41
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3162	2	23	9	Y	21	44	1			18
06	3030 X	2819	-0-	-211	-0-	2819	2			Y	-0-					18
07	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3371	2	26	9	Y	24					42
08	3131 X	3122	-0-	-9	-0-	3122	2			Y	-0-					42
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					42

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

04	720 N	601	-0-	-119	-0-	53	1	548	2	Y	-0-					4
05	620 N	579	-0-	-41	-0-	54	1	525	2	Y	-0-					4
06	570 N	560	-0-	-10	-0-	57	1	503	2	Y	-0-					4
07	620 N	537	-0-	-83	-0-	57	1	480	2	Y	-0-					4
08	589 N	436	-0-	-153	-0-	50	1	386	2	Y	-0-					4
09	570 N	365	-0-	-205	-0-	42	1	323	2	Y	-0-					4

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

04	3750 X	3375	-0-	-375	-0-	423	1	2952	2	N	-0-					15
05	3875 X	3307	-0-	-568	-0-	437	1	2870	2	N	-0-					15
06	3750 X	3451	-0-	-299	-0-	423	1	3028	2	N	-0-					15
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	424	1	3192	2	N	-0-					15
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	452	1	3054	2	N	-0-					15
09	3450 X	3344	-0-	-106	-0-	478	1	2866	2	N	-0-					15

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

04	3000 N	1579	-0-	-1421	2467	203	1	1376	2	N	-0-					6
05	3100 N	1647	-0-	-1453	1014	229	1	1418	2	N	-0-					6
06	2747 N	1733	-0-	-1014	-0-	212	1	1521	2	N	-0-					6
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	210	1	1606	2	N	-0-					6
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	236	1	1539	2	N	-0-					6
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	250	1	1477	2	N	-0-					6

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1473	-0-	-477	-0-	131	1	1342	2	N	-0-					70
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	100	1	966	2	N	-0-					70
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	133	1	1171	2	N	-0-					70
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	109	1	916	2	N	-0-					70
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	132	1	1023	2	N	-0-					70
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	114	1	866	2	N	-0-					70

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES

C. W. RESOURCES, INC. 121085

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	5121	2	101	9	N	92	157	1			254
05	5766	X	5299	-0-	-467	-0-	5194	2	105	9	N	95					349
06	5580	X	3343	-0-	-2237	-0-	3343	2			N	-0-					349
07	5735	X	2086	-0-	-3649	-0-	2086	2			N	-0-	178	1			171
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					171
09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5340	2	13	9	N	12	165	1			18

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535

FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136

REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2509	-0-	-491	8671	223	1	2286	2	Y	-0-					34
05	3100	N	2698	-0-	-402	8269	254	1	2444	2	Y	-0-					34
06	3000	N	2530	-0-	-470	7799	258	1	2272	2	Y	-0-					34
07	3100	N	2541	-0-	-559	7240	270	1	2271	2	Y	-0-					34
08	3100	N	2436	-0-	-664	6576	278	1	2158	2	Y	-0-					34
09	3000	N	2141	-0-	-859	5717	249	1	1892	2	Y	-0-					34

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1531	-0-	-1469	1714	136	1	1395	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1564	-0-	-1536	178	147	1	1417	2	Y	-0-					-0-
06	1122	N	944	-0-	-178	-0-	96	1	848	2	Y	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	114	1	955	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	628	-0-	-147	-0-	72	1	556	2	Y	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	105	1	798	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	2	Y	-0-					4
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	2	Y	-0-					4
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	322	2	Y	-0-					4
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	2	Y	-0-					4
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	39	1	305	2	Y	-0-					4
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	32	1	243	2	Y	-0-					4

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					25
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					25
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					25
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					25
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					25
09	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					25

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2298	N	1126	-0-	-1172	-0-	100	1	1026	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	105	1	1009	2	Y	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	98	1	860	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	113	1	951	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	118	1	916	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	853	-0-	-107	-0-	99	1	754	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2709	-0-	-441	-0-	241	1	2468	2	N	-0-					124
05	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	283	1	2722	2	N	-0-					124
06	2880	X	2640	-0-	-240	-0-	269	1	2371	2	N	-0-					124
07	2976	X	2724	-0-	-252	-0-	289	1	2435	2	N	-0-					124
08	3007	X	2623	-0-	-384	-0-	299	1	2324	2	N	-0-					124
09	2910	X	2690	-0-	-220	-0-	288	1	2191	2	N	192	178	1			138
							211	9									

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	-0-					21
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					21
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					21
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					21
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					21
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					21

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	604	-0-	-2396	17841	54	1	550	2	N	-0-					35
05	3100	N	653	-0-	-2447	15394	61	1	592	2	N	-0-					35
06	3000	N	581	-0-	-2419	12975	59	1	522	2	N	-0-					35
07	3100	N	516	-0-	-2584	10391	55	1	461	2	N	-0-					35
08	3100	N	507	-0-	-2593	7798	58	1	449	2	N	-0-					35
09	3000	N	496	-0-	-2504	5294	58	1	438	2	N	-0-					35

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2023 - WELL PLUGGED 7/25/2023

BLACK FORK CREEK (RODESSA) //CONT.// 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

04	6480	X	5641	-0-	-839	-0-	5582	3	59	9	N	54					159
05	5518	X	3555	-0-	-1963	-0-	3547	3	8	9	N	7					166
06	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3			N	-0-	166	1			-0-
*07	4224	X	-0-	-0-	-4224	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2023 - WELL PLUGGED 7/25/2023

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

04	10020	X	4165	-0-	-5855	-0-	720	1	3431	2	Y	13					165
							14	9									
05	10106	X	855	-0-	-9251	-0-	810	1	45	2	Y	-0-					165
06	9780	X	105	-0-	-9675	-0-	13	1	24	2	Y	62					227
							68	9									
07	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-	177	1			50
*08	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	15					65
*09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-	65	1			-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	146	161	1			143
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	20					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	1	11	7	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960 N	907	-0-	-53	-0-	51	1	847	3	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
05	992 N	961	-0-	-31	-0-	50	1	900	3	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	58	1	948	3	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
*07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	79	1	1325	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	97	1	1652	3	Y	21	21	1			-0-
						23	9									
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	68	1	1067	3	Y	11	11	1			-0-
						12	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870 N	813	-0-	-57	-0-	47	1	766	3	Y	-0-					-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	45	1	806	3	Y	-0-					-0-
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	90	1	1489	3	Y	-0-					-0-
*07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	81	1	1352	3	Y	-0-					-0-
08	868 N	445	-0-	-423	-0-	25	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	930 N	663	-0-	-267	-0-	39	1	624	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200 N	1062	-0-	-138	-0-	61	1	1001	3	Y	-0-					-0-
05	1271 N	935	-0-	-336	-0-	48	1	887	3	Y	-0-					-0-
06	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	58	1	950	3	Y	-0-					-0-
*07	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	58	1	974	3	Y	-0-					-0-
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	57	1	959	3	Y	-0-					-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	990	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	147 1 24 9		2433	3	Y	22	22	1			-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	114 1 17 9		1912	3	Y	15	15	1			-0-
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	105 1 15 9		1655	3	Y	14	14	1			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

04	480	N	268	-0-	-212	-0-	14 1 2 9		252	3	Y	2	2	1			-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18 1 4 9		327	3	Y	4	4	1			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7 1 4 9		123	3	Y	4	4	1			-0-
*07	279	N	42	-0-	-237	-0-	2 1 1 9		39	3	Y	1	1	1			-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24 1 3 9		390	3	Y	3	3	1			-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28 1 7 9		514	3	Y	6	6	1			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	80	1	1399	3	Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	141	-0-	-549	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
*07	713	N	434	-0-	-279	-0-	25	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	3	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

04	300	N	120	-0-	-180	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	2010	-0-		-0-	-0-	114	1	1883	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
05	2604	N	2373	-0-		-231	-0-	125	1	2227	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
06	2520	N	1855	-0-		-665	-0-	103	1	1722	3	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
*07	2108	N	1901	-0-		-207	-0-	106	1	1778	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
08	2387	N	1663	-0-		-724	-0-	88	1	1553	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
09	2020	N	2020	-0-		-0-	-0-	114	1	1889	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	910	-0-		-350	-0-	52	1	852	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
05	1302	X	939	-0-		-363	-0-	49	1	882	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
06	1260	X	860	-0-		-400	-0-	48	1	800	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*07	1302	X	891	-0-		-411	-0-	50	1	834	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
08	1647	N	1647	-0-		-0-	-0-	93	1	1543	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
09	2050	N	2050	-0-		-0-	-0-	113	1	1919	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	334	N	334	-0-		-0-	-0-	19	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-		-0-	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-		-22	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					-0-
*07	356	N	356	-0-		-0-	-0-	20	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-		-13	-0-	17	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-		-0-	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	771	N	771	-0-		-0-	-0-	44	1	724	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
05	930	N	811	-0-		-119	-0-	42	1	765	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
06	930	N	930	-0-		-0-	-0-	53	1	869	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*07	1087	N	1087	-0-		-0-	-0-	61	1	1020	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
08	988	N	988	-0-		-0-	-0-	55	1	929	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
09	1174	N	1174	-0-		-0-	-0-	65	1	1103	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	86	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	78	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	66	1	1194	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	90	1	1461	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	64	1	1142	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1530	N	723	-0-	-807	-0-	40	1	672	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	1643	N	1001	-0-	-642	-0-	55	1	927	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	82	1	1396	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	113	1	1808	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

04	180	N	127	-0-	-53	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	10	1	158	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1	199	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	490	N	490	-0-		-0-	-0-	28	1	458	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
05	494	N	494	-0-		-0-	-0-	26	1	462	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
06	480	N	457	-0-		-23	-0-	26	1	423	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*07	527	N	493	-0-		-34	-0-	28	1	459	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
08	496	N	471	-0-		-25	-0-	25	1	442	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
09	480	N	187	-0-		-293	-0-	11	1	174	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

04	1170	N	913	-0-		-257	-0-	53	1	856	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
05	1344	N	1344	-0-		-0-	-0-	69	1	1268	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
06	1530	N	1530	-0-		-0-	-0-	85	1	1430	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*07	961	N	844	-0-		-117	-0-	47	1	793	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
08	1364	N	755	-0-		-609	-0-	42	1	710	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
09	1560	N	579	-0-		-981	-0-	34	1	542	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

04	510	N	505	-0-		-5	-0-	28	1	466	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
05	664	N	664	-0-		-0-	-0-	32	1	618	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
06	540	N	279	-0-		-261	-0-	15	1	249	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*07	527	N	200	-0-		-327	-0-	11	1	182	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
08	620	N	125	-0-		-495	-0-	7	1	115	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
09	270	N	131	-0-		-139	-0-	8	1	120	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	435	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	456	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	451	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

04	660	N	297	-0-	-363	-0-	16	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	588	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	453	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	33	1	561	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	36	1	571	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	80	1	1294	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	1147	N	757	-0-	-390	-0-	40	1	707	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1110	N	694	-0-	-416	-0-	39	1	640	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1147	N	716	-0-	-431	-0-	40	1	668	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	136	1	2260	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	146	1	2262	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	858	N	858	-0-		-0-	-0-	48	1	804	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
05	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	66	1	1143	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
06	840	N	700	-0-		-140	-0-	40	1	651	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*07	899	N	665	-0-		-234	-0-	37	1	622	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
08	1085	N	716	-0-		-369	-0-	40	1	670	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
09	756	N	756	-0-		-0-	-0-	45	1	705	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

04	511	N	511	-0-		-0-	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-		-0-	-0-	29	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-		-0-	-0-	25	1	431	3	Y	-0-					-0-
*07	527	N	515	-0-		-12	-0-	29	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-		-9	-0-	29	1	489	3	Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-		-0-	-0-	37	1	608	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

04	713	N	713	-0-		-0-	-0-	41	1	668	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
05	1271	N	1209	-0-		-62	-0-	62	1	1139	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
06	1782	N	1782	-0-		-0-	-0-	101	1	1660	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
*07	1401	N	1401	-0-		-0-	-0-	78	1	1314	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
08	1941	N	1941	-0-		-0-	-0-	108	1	1816	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
09	1290	N	777	-0-		-513	-0-	46	1	725	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

04	382	N	382	-0-		-0-	-0-	20	1	360	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
05	67	N	67	-0-		-0-	-0-	3	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	679	N	679	-0-		-0-	-0-	39	1	634	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*07	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-	70	1	1166	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
08	1572	N	1572	-0-		-0-	-0-	86	1	1474	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
09	799	N	799	-0-		-0-	-0-	47	1	745	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	53	1	880	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	57	1	1026	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	56	1	929	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	58	1	970	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	57	1	946	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	63	1	996	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	384	-0-	-396	-0-	22	1	360	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	32	1	579	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	900	N	485	-0-	-415	-0-	27	1	451	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	531	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	34	1	561	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	43	1	706	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	103	1	1682	3	Y	-0-					-0-
05	1426	X	720	-0-	-706	-0-	38	1	682	3	Y	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	245	1	4180	3	Y	-0-					-0-
09	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	88	1	1373	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	3	Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	3	Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	51	1	844	3	Y	-0-					-0-
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	814	3	Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	50	1	831	3	Y	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	60	1	948	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

04	3000	N	2739	-0-	-261	423	159	1	2580	3	Y	-0-					-0-
05	1818	X	1395	-0-	-423	-0-	74	1	1321	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	5	-0-	-775	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*07	855	X	855	-0-	-0-	-0-	50	1	805	3	Y	-0-					-0-
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	179	1	2988	3	Y	-0-					-0-
09	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	65	1	1011	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	49	1	810	3	Y	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	70	1	1249	3	Y	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	67	1	1114	3	Y	-0-					-0-
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	185	-0-	-355	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

04	360	N	318	-0-	-42	-0-	18	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	21	-0-	-351	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	245	-0-	-115	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
*07	341	N	319	-0-	-22	-0-	18	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	66	1	1129	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	14B2 EXT		617	-0-	617	617	36	1	579	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	14B2 EXT		1771	-0-	1771	2388	103	1	1658	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	46	1	755	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	41	1	732	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	39	1	640	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	837	N	789	-0-	-48	-0-	45	1	743	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	775	N	599	-0-	-176	-0-	33	1	566	3	Y	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	54	1	874	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	485	-0-	-595	-0-	28	1	457	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	689	-0-	-303	-0-	37	1	651	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	598	-0-	-152	-0-	34	1	563	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	496	N	491	-0-	-5	-0-	27	1	464	3	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	739	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	54	1	784	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	344	-0-	-376	-0-	21	1	321	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	744	N	600	-0-	-144	-0-	30	1	568	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	573	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	620	N	390	-0-	-230	-0-	22	1	366	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	630	N	400	-0-	-230	-0-	24	1	374	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	68	1	1119	3	Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	61	1	1093	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	961	3	Y	-0-					-0-
*07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	63	1	1051	3	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	60	1	992	3	Y	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	66	1	1050	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	850	N	850	-0-		-0-	-0-		48	1	794	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
05	925	N	925	-0-		-0-	-0-		47	1	875	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
06	657	N	657	-0-		-0-	-0-		37	1	611	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
*07	837	N	561	-0-		-276	-0-		32	1	526	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
08	1526	N	1526	-0-		-0-	-0-		87	1	1430	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
09	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-		126	1	2018	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	522	N	522	-0-		-0-	-0-		31	1	491	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1276	-0-		-88	-0-		66	1	1210	3	Y	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-		-0-	-0-		81	1	1343	3	Y	-0-					-0-
*07	1348	N	1348	-0-		-0-	-0-		76	1	1272	3	Y	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-		-0-	-0-		77	1	1293	3	Y	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-		86	1	1346	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-		86	1	1415	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
05	1349	N	1349	-0-		-0-	-0-		71	1	1264	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									
06	1170	N	1065	-0-		-105	-0-		60	1	988	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
*07	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-		91	1	1525	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
08	1364	N	1205	-0-		-159	-0-		67	1	1129	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
09	1113	N	1113	-0-		-0-	-0-		66	1	1037	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	923	N	923	-0-		-0-	-0-		47	1	875	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
05	496	N	382	-0-		-114	-0-		17	1	364	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
06	1144	N	1144	-0-		-0-	-0-		62	1	1072	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
*07	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-		57	1	948	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									
08	892	N	892	-0-		-0-	-0-		50	1	839	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
09	900	N	536	-0-		-364	-0-		32	1	502	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	73	1	1210	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	69	1	1248	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	69	1	1136	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	74	1	1232	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	84	1	1383	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	80	1	1279	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		20	-0-	20	208	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		92	-0-	92	300	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		806	-0-	806	1106	47	1	759	3	Y	-0-					-0-
*09	2459	X	1353	-0-	-1106	-0-	78	1	1274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

04	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	57	1	975	3	Y	-0-					-0-
05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	83	1	1517	3	Y	-0-					-0-
06	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	112	1	1849	3	Y	-0-					-0-
*07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	90	1	1532	3	Y	-0-					-0-
08	1116	X	647	-0-	-469	-0-	41	1	606	3	Y	-0-					-0-
09	1080	X	896	-0-	-184	-0-	54	1	842	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	92	-0-	-298	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	3346	-0-	246	246	178	1	3166	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1274	N	1028	-0-	-246	-0-	60	1	967	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	76	1	1229	3	Y	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	85	1	1518	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	881	-0-	-79	-0-	51	1	830	3	Y	-0-					-0-
*07	992	N	675	-0-	-317	-0-	38	1	637	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	556	-0-	-436	-0-	31	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	558	-0-	-342	-0-	33	1	525	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	3	Y	-0-					-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	45	1	775	3	Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	887	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	65	1	1070	3	Y	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	53	1	957	3	Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	54	1	894	3	Y	-0-					-0-
*07	961	N	959	-0-	-2	-0-	54	1	905	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	54	1	898	3	Y	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	58	1	923	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

04	1560	N	1279	-0-	-281	-0-	73	1	1198	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	92	1	1646	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1560	N	1212	-0-	-348	-0-	67	1	1121	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*07	1333	N	635	-0-	-698	-0-	36	1	595	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	3100	N	3189	-0-	89	89	177	1	2992	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	2071	N	1982	-0-	-89	-0-	119	1	1849	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2023 - WELL PLUGGED 05/30/23

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	422	-0-	-838	-0-	24	1	396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1674	N	1185	-0-	-489	-0-	60	1	1121	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	82	1	1350	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	107	1	1781	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	82	1	1377	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	162	1	2751	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	22	1	357	3	Y	-0-					-0-
*07	434	N	395	-0-	-39	-0-	22	1	373	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	22	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	581	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	588	-0-	-497	-0-	31	1	557	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	521	-0-	-979	-0-	30	1	491	3	Y	-0-					-0-
*07	651	N	378	-0-	-273	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	27	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	447	-0-	-93	-0-	27	1	420	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	222	-0-	-318	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	554	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	524	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	N	504	-0-	-85	-0-	28	1	475	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	N	1694	-0-	-1126	-0-	96	1	1591	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	127	1	2262	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2370	N	1256	-0-	-1114	-0-	70	1	1180	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1767	N	487	-0-	-1280	-0-	27	1	458	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2418	N	1231	-0-	-1187	-0-	75	1	1152	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	159	1	2457	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	654	3	Y	2	2	1			-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38 3	1 9	677	3	Y	3	3	1			-0-
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	37 4	1 9	614	3	Y	4	4	1			-0-
*07	713	N	680	-0-	-33	-0-	38 2	1 9	640	3	Y	2	2	1			-0-
08	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	165 15	1 9	2900	3	Y	14	14	1			-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	127 9	1 9	1993	3	Y	8	8	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	44	1	729	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	42	1	755	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	41	1	684	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	806	N	760	-0-	-46	-0-	43	1	714	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	71	1	1289	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	750	N	162	-0-	-588	-0-	10	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	629	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	713	N	337	-0-	-376	-0-	18	1	315	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	434	N	221	-0-	-213	-0-	12	1	205	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	510	N	221	-0-	-289	-0-	13	1	204	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

04	540	N	454	-0-	-86	-0-	26	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	26	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	224	-0-	-256	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	58	-0-	-182	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	775	-0-	-515	-0-	47	1	725	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1519	N	820	-0-	-699	-0-	41	1	772	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	96	1	1587	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	104	1	1734	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	102	1	1680	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	99	1	1532	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	67	1	1104	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	64	1	1143	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	63	1	1036	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	65	1	1081	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	113	1	1918	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	110	1	1707	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	46	1	750	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	57	1	1046	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	418	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*07	434	N	235	-0-	-199	-0-	13	1	216	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	434	N	257	-0-	-177	-0-	14	1	239	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	420	N	271	-0-	-149	-0-	16	1	249	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	97	1	1635	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1178	N	931	-0-	-247	-0-	50	1	880	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	62	1	1019	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	1333	N	922	-0-	-411	-0-	51	1	870	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	930	N	81	-0-	-849	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	62	-0-	-1048	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	650	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	392	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	713	N	403	-0-	-310	-0-	21	1	351	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
09	510	N	374	-0-	-136	-0-	19	1	322	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	586	-0-		-884	-0-	33	1	549	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
05	1519	N	532	-0-		-987	-0-	28	1	498	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
06	780	N	389	-0-		-391	-0-	22	1	360	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*07	620	N	390	-0-		-230	-0-	22	1	365	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
08	527	N	414	-0-		-113	-0-	23	1	388	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
09	609	N	609	-0-		-0-	-0-	36	1	567	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1290	-0-		-900	-0-	77	1	1205	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
05	2325	N	719	-0-		-1606	-0-	37	1	676	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
06	2340	N	2198	-0-		-142	-0-	124	1	2045	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
*07	3100	N	3582	-0-		482	482	203	1	3351	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
08	3100	N	2971	-0-		-129	353	165	1	2786	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
09	3000	N	2953	-0-		-47	306	175	1	2757	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	821	-0-		-679	-0-	47	1	771	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
05	858	N	858	-0-		-0-	-0-	46	1	809	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
06	1590	N	661	-0-		-929	-0-	37	1	618	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*07	868	N	746	-0-		-122	-0-	42	1	701	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
08	868	N	792	-0-		-76	-0-	44	1	745	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
09	824	N	824	-0-		-0-	-0-	49	1	772	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

04	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	166	1	2748	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	94	1	1610	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1674	N	168	-0-	-1506	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	278	-0-	-1396	-0-	15	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

04	390	N	382	-0-	-8	-0-	21	1	350	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	20	1	362	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	20	1	328	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*07	403	N	374	-0-	-29	-0-	20	1	342	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	20	1	334	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	22	1	351	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

04	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	75	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	70	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	73	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	75	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	891	N	891	-0-		-0-	-0-	52	1	836	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
05	1869	N	1869	-0-		-0-	-0-	98	1	1761	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
06	1170	N	899	-0-		-271	-0-	50	1	836	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*07	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-	58	1	962	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
08	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	74	1	1239	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
09	900	N	715	-0-		-185	-0-	45	1	667	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	502	-0-		-728	-0-	29	1	470	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
05	1271	X	545	-0-		-726	-0-	29	1	510	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
06	1230	X	468	-0-		-762	-0-	26	1	433	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*07	1271	X	501	-0-		-770	-0-	28	1	466	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
08	1271	X	665	-0-		-606	-0-	37	1	622	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
09	798	X	798	-0-		-0-	-0-	46	1	744	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-	81	1	1326	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
05	1534	N	1534	-0-		-0-	-0-	80	1	1448	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
06	1410	N	1258	-0-		-152	-0-	70	1	1179	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*07	1488	N	1454	-0-		-34	-0-	82	1	1366	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
08	1550	N	1364	-0-		-186	-0-	77	1	1283	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
09	1306	N	1306	-0-		-0-	-0-	78	1	1224	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	694	N	694	-0-		-0-	-0-	41	1	650	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
05	806	N	679	-0-		-127	-0-	36	1	640	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
06	1020	N	401	-0-		-619	-0-	23	1	375	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*07	744	N	540	-0-		-204	-0-	30	1	508	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
08	682	N	448	-0-		-234	-0-	25	1	421	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
09	498	N	498	-0-		-0-	-0-	29	1	467	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	561	-0-	561	561	30	1	531	3	Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	235	-0-	235	796	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
*08	901	N	105	-0-	-796	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	152	-0-	-178	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	207	-0-	207	227	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
*08	428	X	201	-0-	-227	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	213	X	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

*03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	445	3	Y	-0-					-0-
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

04	1260	N	1012	-0-	-248	-0-	62	1	948	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	103	1	1854	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	157	1	2683	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	59	1	1000	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	115	1	1904	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	171	1	2553	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

04	1290	N	814	-0-	-476	-0-	45	1	762	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2201	X	782	-0-	-1419	-0-	41	1	737	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2130	X	815	-0-	-1315	-0-	45	1	762	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	2201	X	428	-0-	-1773	-0-	24	1	402	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1736	X	431	-0-	-1305	-0-	24	1	405	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	840	X	400	-0-	-440	-0-	24	1	374	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	113	1	1855	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	105	1	1878	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	105	1	1731	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	110	1	1841	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	100	1	1682	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	109	1	1721	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	61	1	999	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	58	1	1035	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	57	1	938	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	59	1	979	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	56	1	943	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1020	N	682	-0-	-338	-0-	42	1	634	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2023 - WELL PLUGGED 05/22/23

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

04	1230	N	862	-0-	-368	-0-	44	1	816	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	98	1	1761	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	70	1	1189	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	94	1	1573	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1891	N	170	-0-	-1721	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	475	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	627	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	454	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	495	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	546	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

04	1230	N	516	-0-	-714	-0-	30	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	18	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	53	1	856	3	Y	-0-					-0-
*07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	87	1	1457	3	Y	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	3	Y	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	85	1	1410	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

04	1143	X	178	-0-	-965	-0-	10	1	164	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	310	N	181	-0-	-129	-0-	9	1	164	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	6	1	99	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	8	1	125	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

04	2160	N	2142	-0-	-18	-0-	123	1	2013	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	113	1	1995	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2010	N	1291	-0-	-719	-0-	69	1	1210	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	2232	N	1538	-0-	-694	-0-	85	1	1447	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	2139	N	895	-0-	-1244	-0-	50	1	842	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1320	N	602	-0-	-718	-0-	35	1	565	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	17	1	303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	15	1	250	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	341	N	281	-0-	-60	-0-	16	1	264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	16	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	762	-0-	-1188	-0-	43	1	715	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1643	X	1459	-0-	-184	-0-	77	1	1371	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1560	X	751	-0-	-809	-0-	40	1	689	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	961	X	624	-0-	-337	-0-	36	1	584	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1457	N	904	-0-	-553	-0-	51	1	847	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1560	N	652	-0-	-908	-0-	39	1	607	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	143	1	2343	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2604	X	2543	-0-	-61	-0-	134	1	2401	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2790	X	2035	-0-	-755	-0-	113	1	1910	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	141	1	2356	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	2852	X	2255	-0-	-597	-0-	126	1	2122	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2520	X	2018	-0-	-502	-0-	121	1	1891	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	158	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	113	-0-	-321	-0-	6	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	100	-0-	-260	-0-	6	1	92	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	186	N	117	-0-	-69	-0-	7	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	109	1	1786	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	104	1	1856	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	99	1	1636	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	103	1	1723	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	1984	N	1734	-0-	-250	-0-	97	1	1628	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	116	1	1821	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1239	-0-	-291	-0-	71	1	1162	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1581	N	1009	-0-	-572	-0-	53	1	950	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1410	N	483	-0-	-927	-0-	27	1	448	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	70	1	1219	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	70	1	1100	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4102	X	3152	-0-	-950	-0-	180	1	2957	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	168	1	3001	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	163	1	2700	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*07	2852	X	2847	-0-	-5	-0-	160	1	2669	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	2852	X	2705	-0-	-147	-0-	152	1	2539	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	166	1	2613	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	981	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1023	N	778	-0-	-245	-0-	40	1	735	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	62	1	1016	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	59	1	986	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	78	1	1299	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	63	1	994	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	88	1	1456	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	72	1	1279	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1350	N	1225	-0-	-125	-0-	69	1	1135	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	73	1	1213	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	83	1	1398	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	89	1	1408	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	107	1	1761	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	102	1	1823	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1890	N	1770	-0-	-120	-0-	100	1	1652	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	103	1	1724	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	3100	N	3997	-0-	897	897	237	1	3730	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
09	3000	N	3378	-0-	378	1275	214	1	3146	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	51	1	836	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	50	1	905	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	67	1	1162	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	930	N	594	-0-	-336	-0-	34	1	557	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	53	1	897	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	61	1	969	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	96	1	1596	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	65	1	1072	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	1767	N	1191	-0-	-576	-0-	67	1	1114	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	80	1	1324	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	68	1	1068	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	932	-0-		-28	-0-	53	1	875	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
05	999	N	999	-0-		-0-	-0-	52	1	941	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
06	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-	57	1	945	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*07	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-	61	1	1026	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
08	1065	N	1065	-0-		-0-	-0-	59	1	1000	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
09	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-	65	1	1019	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3972	-0-		972	2221	227	1	3725	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
05	3100	N	3373	-0-		273	2494	178	1	3174	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
06	5955	X	3461	-0-		-2494	-0-	196	1	3229	3	Y	33	33	1			-0-
								36	9									
*07	3612	X	3612	-0-		-0-	-0-	202	1	3387	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
08	3334	X	3334	-0-		-0-	-0-	187	1	3129	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
09	3523	X	3523	-0-		-0-	-0-	209	1	3294	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1632	N	1632	-0-		-0-	-0-	87	1	1526	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
05	893	N	893	-0-		-0-	-0-	46	1	837	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
06	2550	N	528	-0-		-2022	-0-	30	1	491	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*07	1705	N	499	-0-		-1206	-0-	28	1	467	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
08	899	N	467	-0-		-432	-0-	26	1	437	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
09	540	N	459	-0-		-81	-0-	27	1	428	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1528	-0-		-332	-0-	87	1	1433	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
05	1798	N	1573	-0-		-225	-0-	83	1	1480	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
06	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-	100	1	1638	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*07	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-	119	1	1993	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
08	2979	N	2979	-0-		-0-	-0-	155	1	2812	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
09	1800	N	1616	-0-		-184	-0-	96	1	1511	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4319	-0-		1319	3550	248	1	4052	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
05	3100	N	3314	-0-		214	3764	175	1	3121	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
06	6191	X	2427	-0-		-3764	-0-	137	1	2265	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
*07	2158	X	2158	-0-		-0-	-0-	121	1	2027	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
08	4142	X	4142	-0-		-0-	-0-	241	1	3881	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
09	3738	X	3738	-0-		-0-	-0-	226	1	3493	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1605	X	1605	-0-		-0-	-0-	92	1	1502	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
05	1612	X	1578	-0-		-34	-0-	83	1	1484	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
06	1620	X	1571	-0-		-49	-0-	89	1	1463	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*07	1674	X	1668	-0-		-6	-0-	94	1	1561	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
08	1674	X	1504	-0-		-170	-0-	84	1	1410	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
09	1620	X	1599	-0-		-21	-0-	94	1	1494	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161	N	161	-0-		-0-	-0-	8	1	149	3	N	4	4	1			-0-
								4	9									
05	155	N	81	-0-		-74	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-		-12	-0-	8	1	124	3	N	5	5	1			-0-
								6	9									
*07	155	N	98	-0-		-57	-0-	5	1	92	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
08	93	N	25	-0-		-68	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-		-0-	-0-	11	1	165	3	N	2	2	1			-0-
								2	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2416	X	2416	-0-		-0-	-0-	138	1	2268	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
05	2108	X	2104	-0-		-4	-0-	107	1	1989	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
06	3090	X	2197	-0-		-893	-0-	120	1	2055	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*07	3193	X	1671	-0-		-1522	-0-	92	1	1572	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
08	3193	X	2227	-0-		-966	-0-	124	1	2091	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
09	2460	X	2040	-0-		-420	-0-	121	1	1908	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	89	1	1470	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	80	1	1435	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1620	N	1335	-0-	-285	-0-	76	1	1249	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1643	N	1351	-0-	-292	-0-	76	1	1269	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	74	1	1245	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1380	N	1091	-0-	-289	-0-	62	1	1025	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2437	-0-	-113	-0-	139	1	2297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2666	X	2645	-0-	-21	-0-	140	1	2504	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2670	X	2051	-0-	-619	-0-	116	1	1933	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	161	1	2705	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	154	1	2586	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	172	1	2721	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	88	1	1428	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	104	1	1882	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	119	1	1984	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	95	1	1575	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	157	1	2545	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
09	3000	N	3241	-0-	241	241	193	1	3036	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	7046	-0-	-754	-0-	400	1	6634	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	8060	X	5893	-0-	-2167	-0-	308	1	5572	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	7650	X	5260	-0-	-2390	-0-	299	1	4942	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	7905	X	2061	-0-	-5844	-0-	111	1	1947	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	7378	X	7082	-0-	-296	-0-	390	1	6680	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	7170	X	5659	-0-	-1511	-0-	336	1	5312	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	343	1	5655	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	312	1	5576	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	300	1	4971	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
*07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	305	1	5090	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
08	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	286	1	4800	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	304	1	4846	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	216	1	4162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	534	1	9541	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	194	1	3318	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	338	1	5584	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	10168	X	5085	-0-	-5083	-0-	285	1	4796	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	9840	X	4439	-0-	-5401	-0-	268	1	4168	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3307	-0-	-143	-0-	189	1	3115	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	3565	X	3316	-0-	-249	-0-	176	1	3136	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	3450	X	2957	-0-	-493	-0-	168	1	2782	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	3472	X	3106	-0-	-366	-0-	174	1	2928	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	3472	X	2997	-0-	-475	-0-	168	1	2826	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3360	X	2987	-0-	-373	-0-	178	1	2806	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1576	-0-	-1424	2351	220	1	1356	2	N	-0-					52
05	3100	N	1521	-0-	-1579	772	167	1	1332	2	N	20					72
							22	9									
06	2584	N	1812	-0-	-772	-0-	194	1	1618	2	N	-0-					72
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	245	1	1949	2	N	20					92
							22	9									
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	271	1	1602	2	N	-0-					92
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	293	1	1718	2	N	-0-					92

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2423	-0-	-577	2712	237	1	2186	2	N	-0-					53
05	3100	N	3135	-0-	35	2747	230	1	2903	2	N	2					55
							2	9									
06	3000	N	4456	-0-	1456	4203	252	1	4204	2	N	-0-					55
07	3100	N	4724	-0-	1624	5827	222	1	4502	2	N	-0-					55
08	9932	X	4105	-0-	-5827	-0-	222	1	3883	2	N	-0-					55
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	370	1	3524	2	N	-0-					55

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

04	1944	N	287	-0-	-1657	-0-	40	1	247	2	N	-0-					85
05	1426	N	1023	-0-	-403	-0-	113	1	899	2	N	10					95
							11	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	120	1	1004	2	N	-0-					95
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	155	1	1230	2	N	-0-					95
08	1023	N	955	-0-	-68	-0-	139	1	816	2	N	-0-					95
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	164	1	956	2	N	3	3	8			95
							3	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

04	3000	N	2698	-0-	-302	31	375	1	2319	2	N	4	4	8			160
							4	9									
05	984	N	953	-0-	-31	-0-	106	1	846	2	N	1	1	8			160
							1	9									
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	151	1	1256	2	N	1	1	8			160
							1	9									
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	276	1	2190	2	N	-0-					160
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	249	1	1471	2	N	-0-					160
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	171	1	996	2	N	1	1	8			160
							1	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

04	3000	N	2740	-0-	-260	4273	268	1	2471	2	N	1	1	8			172
							1	9									
05	3100	N	1537	-0-	-1563	2710	113	1	1423	2	N	1	1	8			172
							1	9									
06	3000	N	1675	-0-	-1325	1385	95	1	1579	2	N	1	1	8			172
							1	9									
07	3100	N	2358	-0-	-742	643	111	1	2247	2	N	-0-					172
08	2692	N	2049	-0-	-643	-0-	111	1	1938	2	N	-0-					172
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	185	1	1759	2	N	-0-					172

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	247	-0-	-323	-0-	246	3	1	9	N	1					42
05	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					42
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	N	2					44
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-	1	1			43
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	N	1	4	1			40
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	N	1					41

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1282	3	10	9	N	9					94
05	1085	N	662	-0-	-423	-0-	662	3			N	-0-					94
06	1050	N	344	-0-	-706	-0-	343	3	1	9	N	1					95
07	1085	N	514	-0-	-571	-0-	510	3	4	9	N	4	64	1			35
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	3	1	9	N	1	4	1			32
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					32

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					80
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					80
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	220	3	2	9	N	2					82
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-	1	1			81
08	279	N	124	-0-	-155	-0-	123	3	1	9	N	1	4	1			78
09	210	N	55	-0-	-155	-0-	54	3	1	9	N	1					79

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	341	3	7	9	N	6					62
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					62
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	306	3	2	9	N	2					64
07	372	N	240	-0-	-132	-0-	232	3	8	9	N	7					71
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	3	2	9	N	2	4	1			69
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					69

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1579	3	4	9	N	4					99
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	3	3	9	N	3					102
06	1410	N	691	-0-	-719	-0-	689	3	2	9	N	2					104
07	1488	N	817	-0-	-671	-0-	814	3	3	9	N	3					107
08	1147	N	457	-0-	-690	-0-	455	3	2	9	N	2	5	1			104
09	690	N	414	-0-	-276	-0-	413	3	1	9	N	1					105

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	3	10	9	N	9					39
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	N	3					42
06	390	N	97	-0-	-293	-0-	95	3	2	9	N	2					44
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	606	3	11	9	N	10					54
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	N	3	4	1			53
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	469	3	15	9	N	14					67

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					21
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2156	3	1	9	N	1					22
06	2040	X	1830	-0-	-210	-0-	1829	3	1	9	N	1					23
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3032	3	3	9	N	3					26
08	2108	X	1397	-0-	-711	-0-	1395	3	2	9	N	2	6	1			22
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2432	3	97	9	N	88					110

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					45
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					45
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	219	3	80	9	N	73	71	1			47
07	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	3			N	-0-	1	1			46
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	92	3	1	9	N	1	4	1			43
09	300	N	187	-0-	-113	-0-	186	3	1	9	N	1					44

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					25
05	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	3			N	-0-					25
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	397	3	2	9	N	2					27
07	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	3			N	-0-	1	1			26
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	3	2	9	N	2	4	1			24
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	3			N	-0-					24

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	913	-0-	-317	-0-	913	3			N	-0-					45
05	1116	N	679	-0-	-437	-0-	679	3			N	-0-					45
06	990	N	485	-0-	-505	-0-	483	3	2	9	N	2					47
07	930	N	787	-0-	-143	-0-	773	3	14	9	N	13					60
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	3	6	9	N	5	4	1			61
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					61

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	3			N	-0-					15
05	744	N	623	-0-	-121	-0-	597	3	26	9	N	24					39
06	750	N	300	-0-	-450	-0-	299	3	1	9	N	1					40
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-	1	1			39
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	750	3	2	9	N	2	4	1			37
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					37

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1561	-0-	-389	-0-	1561	3			N	-0-					70
05	2015	X	954	-0-	-1061	-0-	954	3			N	-0-					70
06	1950	X	943	-0-	-1007	-0-	941	3	2	9	N	2					72
07	1612	X	1112	-0-	-500	-0-	1053	3	59	9	N	54	100	1			26
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	3	2	9	N	2	5	1			23
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					23

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

04	180	N	68	-0-	-112	-0-	67	3	1	9	N	1					77
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					77
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	N	1	49	1			29
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-	2	1			27
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	116	3	2	9	N	2	4	1			25
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					25

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

04	2190	N	365	-0-	-1825	-0-	364	3	1	9	N	1					55
05	713	N	260	-0-	-453	-0-	260	3			N	-0-					55
06	510	N	187	-0-	-323	-0-	186	3	1	9	N	1					56
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-	1	1			55
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2601	3	2	9	N	2	4	1			53
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					53

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

04	1920	N	978	-0-	-942	-0-	978	3			N	-0-					5
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					5
06	1800	N	1351	-0-	-449	-0-	1349	3	2	9	N	2					7
07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2821	3	2	9	N	2					9
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2807	3	2	9	N	2	6	1			5
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1846	3	1	9	N	1					6

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

04	7140	X	6546	-0-	-594	-0-	6503	3	43	9	N	39	184	1			30
05	7378	X	5195	-0-	-2183	-0-	5156	3	39	9	N	35					65
06	7140	X	4138	-0-	-3002	-0-	4114	3	24	9	N	22					87
07	7006	X	6819	-0-	-187	-0-	6753	3	66	9	N	60					147
08	7006	X	6627	-0-	-379	-0-	6586	3	41	9	N	37	108	1			76
09	6540	X	5745	-0-	-795	-0-	5705	3	40	9	N	36					112

CRATON OPERATING LLC 186717
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

04	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	111	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					248
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					248
06	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	2			Y	-0-					248
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					248
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

04	11880	X	8750	-0-	-3130	-0-	8747	2	3	9	Y	3					175
05	10447	X	9834	-0-	-613	-0-	9709	2	125	9	Y	114	177	1			112
06	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9563	2	108	9	Y	98					210
07	9052	X	7632	-0-	-1420	-0-	7619	2	13	9	Y	12					222
08	9052	X	7128	-0-	-1924	-0-	7128	2			Y	-0-					222
09	9510	X	2853	-0-	-6657	-0-	2853	2			Y	-0-					222

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	237	1 3 9	4898	2	Y	3	3	8			175
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	240	1	4787	2	Y	-0-					175
06	5490	X	1642	-0-	-3848	-0-	240	1	1402	2	Y	-0-					175
07	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	293	1	5988	2	Y	-0-					175
08	5673	X	3337	-0-	-2336	-0-	166	1	3171	2	Y	-0-					175
09	5130	X	2777	-0-	-2353	-0-	124	1	2653	2	Y	-0-					175

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					125
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					125
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					125
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					125
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1782	2	18	9	Y	16					16
05	1922	N	1516	-0-	-406	-0-	1513	2	3	9	Y	3					19
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	Y	1					20
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	Y	2					22
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1333	2	68	9	Y	62					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					62
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					62
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					62
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					62
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					37
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					15
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	368	2	1	9	N	1					16
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	N	1					17
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					17
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	N	2					21
05	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1010	2	2	9	N	2					23
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	N	4					27
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	N	1					28
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					51
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	319	2	2	9	N	2					53
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1					54
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	N	2					56
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1					127
05	496	N	252	-0-	-244	-0-	250	2	2	9	N	2					129
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					129
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	N	1					130
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					130
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1334	2	33	9	N	30	68	1			31
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1380	2	8	9	N	7					38
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	1	9	N	1					39
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	2	1	9	N	1					40
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1207	2	37	9	N	34					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3247	-0-	-233	-0-	3189	2	58	9	N	53	110	1			16
05	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	3479	2	22	9	N	20					36
06	3360	X	3100	-0-	-260	-0-	3076	2	24	9	N	22					58
07	3472	X	2921	-0-	-551	-0-	2901	2	20	9	N	18					76
08	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	2979	2	17	9	N	15					91
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					91

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	Y	1					13
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1012	2	1	9	Y	1					14
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	2	1	9	Y	1					15
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4	9	Y	4					19
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	Y	2					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					15
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					15
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	N	2					17
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1					18
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1291	2	2	9	Y	2					22
05	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1368	2	1	9	Y	1					23
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					23
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1282	2	4	9	Y	4					27
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	Y	2					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2302	-0-	-698	4821	2290	3	12	9	N	11					88
05	3100	N	1908	-0-	-1192	3629	1908	3			N	-0-					88
06	3000	N	2212	-0-	-788	2841	2192	3	20	9	N	18					106
07	3100	N	2135	-0-	-965	1876	2120	3	15	9	N	14					120
08	3100	N	2105	-0-	-995	881	2105	3			N	-0-					120
09	2727	N	1846	-0-	-881	-0-	1758	3	88	9	N	80	61	1			139

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1772	-0-	-1228	1482	1759	3	13	9	N	12					175
05	2974	N	1492	-0-	-1482	-0-	1492	3			N	-0-					175
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					175
07	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			N	-0-					175
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					175
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1797	3	6	9	N	5	110	1			70

KEM ENERGY, INC. 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					61
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	860	2	3	9	Y	3					64
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	802	2	4	9	Y	4					68
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	Y	2					70
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1137	2	2	9	Y	2	36	1			36
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	Y	3					39

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

04	2585	N	323	-0-	-2262	-0-	323	2			Y	-0-					38
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1945	2	7	9	Y	6					44
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1613	2	10	9	Y	9					53
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1622	2	3	9	Y	3					56
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2029	2	3	9	Y	3	46	1			13
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1838	2	7	9	Y	6					19

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					63
05	930	N	493	-0-	-437	-0-	490	2	3	9	Y	3					66
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	975	2	4	9	Y	4					70
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	Y	2					72
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	2	2	9	Y	2	32	1			42
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3					45

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

04	2550	X	603	-0-	-1947	-0-	603	2			N	-0-					64
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3230	2	8	9	N	7	3	8			68
06	3000	N	3055	-0-	55	55	3036	2	19	9	N	17					85
07	3100	N	3061	-0-	-39	16	3055	2	6	9	N	5					90
08	3507	X	3491	-0-	-16	-0-	3491	2			N	-0-					90
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					90

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					110
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					110
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					110
07	713	N	527	-0-	-186	-0-	527	2			N	-0-					110
08	713	N	549	-0-	-164	-0-	540	2	9	9	N	8					118
*09	690	N	452	-0-	-238	-0-	450	2	2	9	N	2					120

RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

04	14B2	EXT	196	-0-	196	556	196	2			Y	-0-					-0-
05	799	X	243	-0-	-556	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			Y	-0-					75
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					75
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					75
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					75
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					75
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					75

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

04	2738	N	1586	-0-	-1152	-0-	1586	2			Y	-0-					17
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					17
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2242	2	12	9	Y	11					28
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					28
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					28
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					28

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

04	1830	N	1349	-0-	-481	-0-	1349	2			Y	-0-					34
05	2077	N	1552	-0-	-525	-0-	1552	2			Y	-0-					34
06	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	1379	2	23	9	Y	21					55
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					55
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					55
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					55

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

04	600	N	478	-0-	-122	-0-	478	2			Y	-0-					113
05	651	N	288	-0-	-363	-0-	288	2			Y	-0-					113
06	660	N	299	-0-	-361	-0-	299	2			Y	-0-					113
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			Y	-0-					113
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					113
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					113

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

04	1620	N	1197	-0-	-423	-0-	1197	2			Y	-0-					17
05	589	N	735	-0-	146	-0-	735	2			Y	-0-					17
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1168	2	12	9	Y	11					28
07	1240	N	979	-0-	-261	-0-	979	2			Y	-0-					28
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					28
09	750	N	350	-0-	-400	-0-	350	2			Y	-0-					28

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	63	1	181	2	N	-0-					20
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	41	1	228	2	N	-0-					20
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	57	1	229	2	N	1	1	8			20
							1	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	82	1	298	2	N	-0-					20
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	71	1	853	2	N	-0-					20
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	72	1	247	2	N	-0-					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

04	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	302	1	777	2	Y	-0-					26
05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	153	1	820	2	Y	-0-					26
06	1170	N	907	-0-	-263	-0-	181	1	726	2	Y	-0-					26
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	244	1	881	2	Y	-0-					26
08	3100	N	3279	-0-	179	179	251	1	3008	2	Y	18					44
							20	9									
09	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	261	1	893	2	Y	-0-					44

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

04	1350	N	534	-0-	-816	-0-	75	1	459	2	Y	-0-					13
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	775	1	1880	2	Y	-0-					13
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	750	1	1680	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	775	1	2033	2	Y	-0-					13
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	775	1	1434	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	650	1	999	2	Y	2	2	8			13
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2276	-0-	-724	480	514	1	1762	2	N	-0-					10
05	2756	N	2276	-0-	-480	-0-	522	1	1754	2	N	-0-					10
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	516	1	1774	2	N	-0-					10
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	559	1	1866	2	N	-0-					10
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	558	1	1900	2	N	-0-					10
*09	2280	N	2077	-0-	-203	-0-	390	1	1686	2	N	1	1	8			10
							1	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

04	3000	N	2642	-0-	-358	1202	504	1	2138	2	Y	-0-					17
05	3100	N	3746	-0-	646	1848	593	1	3153	2	Y	-0-					17
06	3000	N	1300	-0-	-1700	148	257	1	1043	2	Y	-0-					17
07	2542	N	1244	-0-	-1298	-0-	270	1	974	2	Y	-0-					17
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	282	1	3466	2	Y	-0-					17
09	2460	X	1071	-0-	-1389	-0-	242	1	829	2	Y	-0-					17

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

04	720	N	649	-0-	-71	-0-	181	1	467	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
05	713	N	586	-0-	-127	-0-	92	1	494	2	Y	-0-					31
06	690	N	552	-0-	-138	-0-	110	1	442	2	Y	-0-					31
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	140	1	506	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	123	1	1473	2	Y	23	3	8			51
							25	9									
*09	540	N	527	-0-	-13	-0-	118	1	405	2	Y	4	4	8			51
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	207	1	1679	2	Y	-0-			-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	445	1	1803	2	Y	-0-			-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	349	1	1257	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	4653	-0-	1553	1553	357	1	4296	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1576	-0-	-1424	129	356	1	1220	2	Y	-0-			-0-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

04	1080	N	911	-0-	-169	-0-	206	1	705	2	Y	-0-			25
05	992	N	946	-0-	-46	-0-	222	1	724	2	Y	-0-			25
06	930	N	784	-0-	-146	-0-	180	1	604	2	Y	-0-			25
07	930	N	785	-0-	-145	-0-	185	1	600	2	Y	-0-			25
08	961	N	824	-0-	-137	-0-	186	1	638	2	Y	-0-			25
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	183	1	738	2	Y	-0-			25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	175	1	2053	2	N	-0-					17
05	1798	N	792	-0-	-1006	-0-	45	1	747	2	N	-0-					17
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	N	-0-					17
07	3100	N	3226	-0-	126	126	192	1	3033	2	N	1	1	8			17
							1	9									
08	1261	N	1135	-0-	-126	-0-	56	1	1079	2	N	-0-					17
09	720	N	446	-0-	-274	-0-	24	1	422	2	N	-0-					17

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	14	1	161	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	70	1	1152	2	N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	667	2	N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	62	-0-	-268	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	48	1	800	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	Y	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					32
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					32
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					32
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					32
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					32
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	N	-0-					27
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	N	-0-					27
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	33	1	503	2	N	-0-					27
07	620	N	503	-0-	-117	-0-	30	1	473	2	N	-0-					27
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	28	1	442	2	N	-0-					27
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	32	1	501	2	N	-0-					27

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					97
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					97
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-					97
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	N	-0-					97
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					97
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

04	420	N	359	-0-	-61	-0-	42	1	317	2	N	-0-					25
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	54	1	378	2	N	-0-					25
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	56	1	394	2	N	-0-					25
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	56	1	401	2	N	-0-					25
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	75	1	563	2	N	-0-					25
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	70	1	502	2	N	-0-					25

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91					91
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					91
09	3000	N	3482	-0-	482	482	3340	2	142	9	Y	129	166	1			54

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	246	2	N	-0-					26
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	42	1	298	2	N	-0-					26
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	27	1	188	2	N	-0-					26
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	43	1	309	2	N	-0-					26
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	33	1	247	2	N	-0-					26
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	N	-0-					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	Y	1	181	1			6
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2133	2	1	9	Y	1	1	8			6
08	3100	N	3203	-0-	103	103	3201	2	2	9	Y	2	2	8			6
09	2328	N	2225	-0-	-103	-0-	2225	2			Y	-0-	6	1			-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	132	1	993	2	N	-0-					104
05	1209	N	977	-0-	-232	-0-	122	1	855	2	N	-0-					104
06	1140	N	860	-0-	-280	-0-	107	1	752	2	N	1	1	8			104
							1	9									
07	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	133	1	947	2	N	1	1	8			104
							1	9									
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	132	1	998	2	N	-0-					104
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	150	1	1082	2	N	-0-					104

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	44	1	335	2	Y	-0-					10
05	186	N	13	-0-	-173	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					10
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	243	2	Y	-0-					10
07	403	N	121	-0-	-282	-0-	15	1	106	2	Y	-0-					10
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	2	Y	-0-					10
09	270	N	42	-0-	-228	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					10

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	101	1	1635	2	N	-0-					28
05	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	103	1	1687	2	N	-0-					28
06	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	99	1	1491	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	85	1	1327	2	N	-0-					28
08	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	94	1	1458	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	86	1	1358	2	N	-0-					28

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					25
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					25
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					25
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					25
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					25
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	3	1	44	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-					27
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					27
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	2	N	-0-					27
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	N	-0-					27

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	2	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1434	2	3	9	N	3	3	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	N	1	1	0			-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1484	-0-	-1516	3012	1484	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1529	-0-	-1571	1441	1529	2			N	-0-					-0-
06	2816	N	1375	-0-	-1441	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	1006	2	N	-0-					27
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	86	1	1396	2	N	-0-					27
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	75	1	1128	2	N	-0-					27
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	69	1	1080	2	N	-0-					27
08	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	70	1	1093	2	N	-0-					27
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	82	1	1291	2	N	-0-					27

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	84	1	1354	2	N	-0-					25
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	84	1	1377	2	N	-0-					25
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	88	1	1326	2	N	-0-					25
07	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	75	1	1169	2	N	-0-					25
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	88	1	1375	2	N	-0-					25
09	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	82	1	1287	2	N	-0-					25

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1509	2	69	9	N	63	3	8			140
05	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1730	2			N	-0-					140
06	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	1845	2	1	9	N	1	1	8			140
07	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	2			N	-0-					140
08	1736	N	1337	-0-	-399	-0-	1337	2			N	-0-					140
09	1860	N	1321	-0-	-539	-0-	1321	2			N	-0-					140

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	44	1	706	2	N	-0-					57
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	32	1	522	2	N	-0-					57
06	750	N	451	-0-	-299	-0-	28	1	422	2	N	1	1	8			57
							1	9									
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	46	1	716	2	N	1	1	8			57
							1	9									
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	29	1	444	2	N	-0-					57
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	N	-0-					57

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					40
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					40
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					40
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					40
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					40
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					40

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	81	1	1303	2	N	-0-					42
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	85	1	1389	2	N	-0-					42
06	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	79	1	1187	2	N	1	1	8			42
							1	9									
07	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	80	1	1247	2	N	1	1	8			42
							1	9									
08	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	81	1	1266	2	N	1	1	8			42
							1	9									
09	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	73	1	1150	2	N	-0-					42

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1653	2	3	9	N	3	3	0			-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1704	2	3	9	N	3	3	0			-0-
06	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	1535	2	6	9	N	5	5	0			-0-
07	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1617	2	3	9	N	3	3	0			-0-
08	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1559	2	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	N	3	3	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	232	-0-	-518	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	651	N	115	-0-	-536	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	570	N	104	-0-	-466	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	420	N	185	-0-	-235	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1815	2	14	9	N	13					100
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1954	2	8	9	N	7					107
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1793	2	3	9	N	3	1	8			109
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2663	2	4	9	N	4	1	8			112
08	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3030	2	3	9	N	3					115
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					115

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	3	1	49	2	N	-0-					27
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	N	-0-					27
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					27
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					27
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	2	N	-0-					27
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					27

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	540	1	8308	2	N	52	5	8			90
							57	9									
05	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	540	1	8535	2	N	87					177
							96	9									
06	7710	X	7675	-0-	-35	-0-	540	1	7131	2	N	4	4	8			177
							4	9									
07	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	558	1	7657	2	N	38	177	1	1	8	37
							42	9									
08	7967	X	7679	-0-	-288	-0-	558	1	7059	2	N	56	3	8			90
							62	9									
09	7710	X	7300	-0-	-410	-0-	540	1	6760	2	N	-0-					90

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11190	X	10717	-0-	-473	-0-	1257	1	9454	2	Y	5	5	8			33
							6	9									
05	11563	X	10873	-0-	-690	-0-	1344	1	9466	2	Y	57					90
							63	9									
06	11190	X	10172	-0-	-1018	-0-	1272	1	8898	2	Y	2	2	8			90
							2	9									
07	11563	X	10775	-0-	-788	-0-	1322	1	9447	2	Y	5	5	8			90
							6	9									
08	11563	X	11090	-0-	-473	-0-	1289	1	9743	2	Y	53	3	8			140
							58	9									
09	10710	X	10467	-0-	-243	-0-	1272	1	9195	2	Y	-0-					140

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	10674	-0-	-636	-0-	623	1	10048	2	Y	3	3	8			130
							3	9									
05	11687	X	11182	-0-	-505	-0-	646	1	10536	2	Y	-0-					130
06	11310	X	10150	-0-	-1160	-0-	625	1	9451	2	Y	67	170	1	2	8	25
							74	9									
07	11501	X	11220	-0-	-281	-0-	676	1	10542	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
08	11501	X	11193	-0-	-308	-0-	676	1	10515	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
09	10830	X	10557	-0-	-273	-0-	630	1	9927	2	Y	-0-					25

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16710	X	15555	-0-	-1155	-0-	15540	2	15	9	N	14	14	8			26
05	16957	X	13174	-0-	-3783	-0-	13171	2	3	9	N	3	3	8			26
06	16410	X	15980	-0-	-430	-0-	15812	2	168	9	N	153	1	8			178
07	16089	X	15720	-0-	-369	-0-	15696	2	24	9	N	22	170	1	5	8	25
08	16089	X	15362	-0-	-727	-0-	15354	2	8	9	N	7	7	8			25
09	15990	X	13931	-0-	-2059	-0-	13922	2	9	9	N	8	8	8			25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPONTE OPERATING, INC. 810277
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

04	2160	X	1888	-0-	-272	-0-	109 11	1 9	1768	3	Y	10	10	1			-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	167 21	1 9	3020	3	Y	19	19	1			-0-
06	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	126 30	1 9	2088	3	Y	27	27	1			-0-
*07	2232	X	2089	-0-	-143	-0-	118 15	1 9	1956	3	Y	14	14	1			-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		200	-0-	200	752	5	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	752					Y	-0-					-0-
06	920	X	168	-0-	-752	-0-	4	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	6	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	54	1	2911	2	Y	4					15
							4	9									
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	58	1	2978	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	56	1	2947	2	Y	9	9	1			11
							10	9									
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	69	1	3353	2	Y	4					15
							4	9									
08	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	60	1	2924	2	Y	1					16
							1	9									
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	48	1	2410	2	Y	2					18
							2	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1272	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1160	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
07	1240	N	948	-0-	-292	-0-	944	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2074	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1170	N	214	-0-	-956	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	843	-0-	-327	-0-	836	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1147	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	1170	N	637	-0-	-533	-0-	634	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	868	N	717	-0-	-151	-0-	710	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	1147	N	688	-0-	-459	-0-	679	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	645	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2421	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	1830	N	1563	-0-	-267	-0-	1552	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2074	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	2108	N	1860	-0-	-248	-0-	1856	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1689	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	643	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	745	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	774	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	781	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	744	N	527	-0-	-217	-0-	521	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	780	N	593	-0-	-187	-0-	589	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2150	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2373	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	1491	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1495	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	1384	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	1500	N	1334	-0-	-166	-0-	1328	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	76	1	4078	2	Y	4					16
							4	9									
05	4743	X	4052	-0-	-691	-0-	77	1	3971	2	Y	4	9	1			11
							4	9									
06	4590	X	3480	-0-	-1110	-0-	64	1	3408	2	Y	7	9	1			9
							8	9									
07	4743	X	2747	-0-	-1996	-0-	55	1	2690	2	Y	2					11
							2	9									
08	4309	X	2637	-0-	-1672	-0-	53	1	2583	2	Y	1					12
							1	9									
09	4170	X	3031	-0-	-1139	-0-	59	1	2970	2	Y	2					14
							2	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	30	1	2056	2	Y	17					41
							19	9									
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	29	1	2201	2	Y	13					54
							14	9									
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	30	1	2150	2	Y	12					66
							13	9									
07	2170	N	1916	-0-	-254	-0-	29	1	1875	2	Y	11					77
							12	9									
08	2170	N	1474	-0-	-696	-0-	26	1	1437	2	Y	10					87
							11	9									
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	39	1	2122	2	Y	18	81	1			24
							20	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

04	600	N	43	-0-	-557	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					36
05	620	N	26	-0-	-594	-0-	26	2			Y	-0-					36
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					36
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	29	1	1905	2	Y	14					50
							15	9									
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	37	1	2051	2	Y	17					67
							19	9									
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	50	1	2659	2	Y	28	62	1			33
							31	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	18263 2		108 9		N	98	98 1				-0-
05	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	18051 2		128 9		N	116	116 1				-0-
06	16830	X	16312	-0-	-518	-0-	16111 2		201 9		N	183	183 1				-0-
07	17391	X	16351	-0-	-1040	-0-	16223 2		128 9		N	116	116 1				-0-
08	17391	X	15380	-0-	-2011	-0-	15273 2		107 9		N	97	97 1				-0-
09	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	18504 2		131 9		N	119	119 1				-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20460	X	19343	-0-	-1117	-0-	355 1 14 9		18974 2		Y	13					53
05	21142	X	19889	-0-	-1253	-0-	377 1 13 9		19499 2		Y	12	30 1				35
06	20070	X	19015	-0-	-1055	-0-	351 1 68 9		18596 2		Y	62	29 1		37 8		31
07	20739	X	19918	-0-	-821	-0-	399 1 12 9		19507 2		Y	11					42
08	19995	X	19665	-0-	-330	-0-	398 1 3 9		19264 2		Y	3					45
09	19350	X	19010	-0-	-340	-0-	371 1 7 9		18632 2		Y	6					51

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6166	-0-	-854	-0-	113	1	6043	2	Y	9					33
							10	9									
05	6820	X	6367	-0-	-453	-0-	121	1	6238	2	Y	7	18	1			22
							8	9									
06	6330	X	6122	-0-	-208	-0-	113	1	5991	2	Y	16	18	1			20
							18	9									
07	6541	X	6400	-0-	-141	-0-	128	1	6264	2	Y	7					27
							8	9									
08	6386	X	6264	-0-	-122	-0-	127	1	6135	2	Y	2					29
							2	9									
09	6180	X	6094	-0-	-86	-0-	119	1	5971	2	Y	4					33
							4	9									

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

04	25740	X	22632	-0-	-3108	-0-	415	1	22171	2	Y	42					165
							46	9									
05	25575	X	23397	-0-	-2178	-0-	443	1	22914	2	Y	36	92	1			109
							40	9									
06	23400	X	22406	-0-	-994	-0-	413	1	21906	2	Y	79	88	1			100
							87	9									
07	24180	X	23873	-0-	-307	-0-	478	1	23355	2	Y	36					136
							40	9									
08	23405	X	23161	-0-	-244	-0-	469	1	22684	2	Y	7					143
							8	9									
09	22650	X	21658	-0-	-992	-0-	422	1	21216	2	Y	18					161
							20	9									

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					50
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					50
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					50
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					50
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BPX OPERATING COMPANY 085408
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					19
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	33	2	7	9	N	6					25
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

04	1496	N	990	-0-	-506	-0-	68	1	915	2	Y	6					22
							7	9									
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	2	Y	7					29
							8	9									
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	86	1	1040	2	Y	3					32
							3	9									
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	230	1	1007	2	Y	-0-					32
08	1085	N	931	-0-	-154	-0-	220	1	693	2	Y	16	40	1			8
							18	9									
09	1050	N	928	-0-	-122	-0-	290	1	638	2	Y	-0-					8

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	301	1	1453	2	N	-0-					21
05	1643	X	118	-0-	-1525	-0-	16	1	102	2	N	-0-					21
06	1590	X	238	-0-	-1352	-0-	38	1	200	2	N	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					22
09	T. A.		702	-0-	702	743	695	2	7	9	N	6					28

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2951	2	1	9	N	1	1	8			30
05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2810	2	8	9	N	7					37
06	2190	N	1875	-0-	-315	-0-	1875	2			N	-0-					37
07	2263	N	1689	-0-	-574	-0-	1689	2			N	-0-					37
08	2821	N	2086	-0-	-735	-0-	2086	2			N	-0-					37
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					37

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BROWN WELL #: 2D RRCID -> 289773 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1339	2	54	9	Y	49	164	1		41
05	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	1263	2	30	9	Y	27				68
06	1440	N	1199	-0-	-241	-0-	1157	2	42	9	Y	38				106
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1507	2	41	9	Y	37				143
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1337	2	47	9	Y	43				186
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1353	2	41	9	Y	37	168	1		55

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016

RFE OPERATING, LLC 704776
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

04	14B2 EXT	215	-0-	215	521	215	2			N	-0-					9
05	714	X	193	-0-	-521	-0-	193	2			N	-0-					9
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					9
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGY CREEK 10153 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
BARBEE, R.L. OPERATING, INC. 049145
GLUCKSMAN WELL #: 1 RRCID -> 290850 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3410 - 3481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF. 12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					63
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2					65
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					65
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					65
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

04	1919	N	1033	-0-	-886	-0-	63	1	967	2	Y	3	3	8			79
							3	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	225	1	1158	3	Y	20					99
							22	9									
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	422	1	1255	3	Y	2					101
							2	9									
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	280	1	942	3	Y	-0-					101
08	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	297	1	1004	3	Y	10					111
							11	9									
09	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	349	1	825	3	Y	6	78	1			39
							7	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

04	3000	N	1281	-0-	-1719	269	78	1	1197	2	Y	5	2	8			58
							6	9									
05	1626	N	1357	-0-	-269	-0-	219	1	1130	3	Y	7					65
							8	9									
06	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	324	1	963	3	Y	28					93
							31	9									
07	1333	N	913	-0-	-420	-0-	207	1	696	3	Y	9					102
							10	9									
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	328	1	1110	3	Y	1					103
							1	9									
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	411	1	972	3	Y	2					105
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

04	3000	N	1286	-0-	-1714	975	78	1	1202	2	Y	5	4	8			110
							6	9									
05	2541	N	1566	-0-	-975	-0-	238	1	1225	3	Y	94					204
							103	9									
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	382	1	1134	3	Y	8					212
							9	9									
07	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	242	1	817	3	Y	7					219
							8	9									
08	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	290	1	982	3	Y	-0-					219
*09	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	356	1	841	3	Y	-0-	167	7			52

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					13
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1			12
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	29	1	85	3	Y	-0-					12
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	33	1	110	3	Y	1					13
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	15	1	35	3	Y	-0-					13

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

04	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	61	1	939	2	Y	7	3	8			93
							8	9									
05	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	178	1	918	3	Y	-0-	8	1			85
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	276	1	822	3	Y	13					98
							14	9									
07	1023	X	716	-0-	-307	-0-	163	1	551	3	Y	2	24	1			76
							2	9									
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	256	1	866	3	Y	-0-	15	1			61
09	990	N	914	-0-	-76	-0-	271	1	641	3	Y	2	28	1			35
							2	9									

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	19	5	8			111
05	1023	N	338	-0-	-685	-0-	57	1	281	3	Y	-0-					111
06	1500	N	981	-0-	-519	-0-	245	1	729	3	Y	6					117
							7	9									
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	754	3	7	9	Y	6					123
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	3					126
							3	9									
09	990	N	769	-0-	-221	-0-	143	1	615	3	Y	10					136
							11	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1404	N	1226	-0-	-178	-0-	75	1	1148	2	Y	3	3	8			38
							3	9									
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	213	1	1096	3	Y	-0-					38
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	343	1	1020	3	Y	-0-					38
07	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	236	1	796	3	Y	-0-					38
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	280	1	947	3	Y	-0-					38
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	536	1	1267	3	Y	-0-	27	1			11

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		103	-0-	103	103	31	1	72	3	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	25	1	378	2	Y	12	3	8			45
							13	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					45
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	8					53
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					63

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1172	-0-	-1828	359	67	1	1024	2	Y	74	3	8			142
							81	9									
05	1815	N	1456	-0-	-359	-0-	218	1	1120	3	Y	107	81	1			168
							118	9									
06	1323	N	1296	-0-	-27	-0-	324	1	964	3	Y	7	65	1			110
							8	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	292	1	984	3	Y	51					161
							56	9									
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	534	1	1804	3	Y	32	55	1			138
							35	9									
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	411	1	971	3	Y	47	63	1			122
							52	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			1

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

04	369	X	369	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	7	2	8			13
							8	9									
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	4	1			9
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					9
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		91	-0-	91	91	21	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	94	-0-	-371	-0-	94	1			Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	97	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	99	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	172	1	405	3	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	Y	6	3	8			25
							7	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	61	1	314	3	Y	-0-	2	1			23
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	82	1	243	3	Y	-0-					23
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	65	1	221	3	Y	-0-	6	1			17
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	68	1	229	3	Y	34					51
							37	9									
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	82	1	194	3	Y	1	48	1			4
							1	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

04	300	N	138	-0-	-162	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					56
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	31	1	161	3	Y	-0-	1	1			55
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	35	1	105	3	Y	-0-					55
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	223	1	753	3	Y	-0-					55
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	59	1	198	3	Y	-0-					55
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	44	1	104	3	Y	-0-					55

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	71	1	1087	2	N	13	3	8			57
							14	9									
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	230	1	1187	3	N	25					82
							28	9									
06	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	724	1	2153	3	N	-0-					82
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	320	1	1076	3	N	-0-					82
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	292	1	986	3	N	-0-					82
09	1140	N	955	-0-	-185	-0-	278	1	655	3	N	20					102
							22	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					6
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	12					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					51
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			48
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	59	1	200	3	Y	23	45	1			26
							25	9									
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	58	1	137	3	Y	10					36
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1187	N	1024	-0-	-163	-0-	62	1	945	2	Y	15	3	8			67
							17	9									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	178	1	915	3	Y	-0-	4	1			63
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	289	1	860	3	Y	-0-	3	1			60
07	1054	N	709	-0-	-345	-0-	162	1	547	3	Y	-0-					60
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	247	1	833	3	Y	40					100
							44	9									
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	351	1	829	3	Y	5					105
							6	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		11114	-0-	11114	55397	1019	1	10059	3	Y	33					75
							36	9									
05	14B2 EXT		5719	-0-	5719	61116	1116	1	4603	3	Y	-0-					75
06	70124	X	9008	-0-	-61116	-0-	1888	1	7116	3	Y	4					79
							4	9									
07	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	1548	1	5480	3	Y	-0-					79
08	11470	X	6930	-0-	-4540	-0-	1589	1	5341	3	Y	-0-					79
*09	11100	X	4865	-0-	-6235	-0-	886	1	3979	3	Y	-0-	14	7			65

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

04	690	N	518	-0-	-172	-0-	31	1	472	2	Y	14	16	1			17
							15	9									
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	78	1	401	3	Y	61	13	1			65
							67	9									
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	139	1	415	3	Y	7	59	1			13
							8	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	299	1	1006	3	Y	38	13	1			38
							42	9									
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	114	1	386	3	Y	49					87
							54	9									
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	125	1	294	3	Y	99	81	1			105
							109	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	4					7
							4	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7					14
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					24

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	3	Y	-0-					-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

04	3000	N	1732	-0-	-1268	2219	104	1	1595	2	Y	30	6	8			114
							33	9									
05	3100	N	2036	-0-	-1064	1155	329	1	1696	3	Y	10					124
							11	9									
06	3000	N	2358	-0-	-642	513	592	1	1759	3	Y	6					130
							7	9									
07	2408	N	1895	-0-	-513	-0-	433	1	1460	3	Y	2					132
							2	9									
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	491	1	1659	3	Y	18					150
							20	9									
09	1680	N	870	-0-	-810	-0-	257	1	607	3	Y	5					155
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	10					157
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

04	3000	N	1755	-0-	-1245	299	107	1	1644	2	N	4	4	8			65
							4	9									
05	1906	N	1607	-0-	-299	-0-	1191	1	416	3	N	-0-	33	1			32
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1368	1	374	3	N	-0-					32
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1370	1	417	3	N	-0-					32
08	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	322	1	1086	3	N	-0-					32
09	1740	N	1218	-0-	-522	-0-	362	1	856	3	N	-0-					32

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

04	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	53	2	Y	1					7
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			6
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	-0-					147
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	29	1	150	3	Y	2					149
							2	9									
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	72	1	216	3	Y	3					152
							3	9									
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					152
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	119	1	400	3	Y	8					160
							9	9									
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	79	1	186	3	Y	-0-					160

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

04	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	6	1	19	3	Y	13					13
							14	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	64	1	214	3	Y	1					14
							1	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	123	1	416	3	Y	-0-	2	1			12
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	8	1	18	3	Y	1	5	1			8
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	56	1	853	2	Y	44	1	8			85
							48	9									
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	155	1	797	3	Y	106	48	1			143
							117	9									
06	900	N	866	-0-	-34	-0-	216	1	642	3	Y	7	55	1			95
							8	9									
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	210	1	709	3	Y	34					129
							37	9									
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	252	1	852	3	Y	32	44	1			117
							35	9									
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	336	1	793	3	Y	46	53	1			110
							51	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1696	-0-	-1304	3787	103	1	1589	2	Y	4	4	8			60
							4	9									
05	3100	N	1879	-0-	-1221	2566	301	1	1550	3	Y	25					85
							28	9									
06	3000	N	1721	-0-	-1279	1287	433	1	1288	3	Y	-0-					85
07	3051	N	1764	-0-	-1287	-0-	404	1	1360	3	Y	-0-					85
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	454	1	1534	3	Y	-0-					85
09	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	867	1	2048	3	Y	-0-					85

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					3
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	160	1	539	3	Y	23					25
							25	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	55	1	129	3	Y	-0-	23	1			2

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	171	1	2631	2	Y	23	9	8			89
							25	9									
05	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	520	1	2674	3	Y	-0-	15	1			74
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	795	1	2362	3	Y	37					111
							41	9									
07	3038	X	2391	-0-	-647	-0-	538	1	1812	3	Y	37					148
							41	9									
08	3038	X	2081	-0-	-957	-0-	471	1	1592	3	Y	16					164
							18	9									
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	895	1	2113	3	Y	15	132	1			47
							17	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1824	N	1092	-0-	-732	-0-	65	1	1001	2	N	24	4	8			224
							26	9									
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	205	1	1054	3	N	20					244
							22	9									
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	268	1	795	3	N	-0-	176	1			68
07	1116	N	887	-0-	-229	-0-	203	1	684	3	N	-0-					68
08	1209	N	999	-0-	-210	-0-	225	1	759	3	N	14					82
							15	9									
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	416	1	984	3	N	20					102
							22	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1705	-0-	-1295	4371	104	1	1591	2	Y	9	3	8			52
							10	9									
05	3100	N	2211	-0-	-889	3482	360	1	1851	3	Y	-0-	8	1			44
06	3000	N	2330	-0-	-670	2812	586	1	1744	3	Y	-0-					44
07	3100	N	1782	-0-	-1318	1494	408	1	1374	3	Y	-0-					44
08	3100	N	1990	-0-	-1110	384	454	1	1536	3	Y	-0-					44
09	2519	N	2135	-0-	-384	-0-	635	1	1500	3	Y	-0-	35	1			9

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	628	X	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	Y	-0-					11
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					11
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					11
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	1	1			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	62	1	146	3	Y	-0-					10

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	84	1	1290	2	Y	13	3	8			27
							14	9									
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	1			26
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					26
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	3	1			23
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	163	1	549	3	Y	-0-					23
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	368	1	869	3	Y	-0-					23

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2191	1	765	3	Y	1					2
							1	9									
06	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2321	1	635	3	Y	4					6
							4	9									
07	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	2342	1	713	3	Y	-0-					6
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	49	1	164	3	Y	1					7
							1	9									
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	293	1	692	3	Y	6					13
							7	9									

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	437	-0-	-103	-0-	26	1	400	2	Y	10	1	8			49
							11	9									
05	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	249	1	1280	3	Y	-0-	4	1			45
06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	523	1	1554	3	Y	13					58
							14	9									
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	677	1	2280	3	Y	2	13	1			47
							2	9									
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	450	1	1523	3	Y	-0-	9	1			38
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	327	1	773	3	Y	1	17	1			22
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	87	1	30	3	Y	1					2
							1	9									
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	92	1	25	3	Y	4					6
							4	9									
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	82	1	25	3	Y	1					7
							1	9									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
09	120	N	13	-0-	-107	-0-	4	1	8	3	Y	1					8
							1	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	89	1	1372	2	Y	37	123	1	9	8	78
							41	9									
05	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1193	1	416	3	Y	1					79
							1	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1369	1	374	3	Y	4					83
							4	9									
07	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1128	1	343	3	Y	1					84
							1	9									
08	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	330	1	1114	3	Y	2					86
							2	9									
09	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	398	1	941	3	Y	17					103
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	40 1	1 9	617	2	N	1	1	8			189
05	775	N	672	-0-	-103	-0-	107 12	1 9	553	3	N	11					200
06	750	N	558	-0-	-192	-0-	140	1	418	3	N	-0-	13	1			187
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	150 9	1 9	506	3	N	8					195
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	620	3	N	2					197
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	231	1	547	3	N	-0-					197

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2380	-0-	-620	8006	145 6	1 9	2229	2	N	5	5	8			23
05	3100	N	2248	-0-	-852	7154	365 6	1 9	1877	3	N	5					28
06	3000	N	1925	-0-	-1075	6079	484	1	1441	3	N	-0-	5	1			23
07	3100	N	1340	-0-	-1760	4319	307	1	1033	3	N	-0-					23
08	3100	N	1619	-0-	-1481	2838	370	1	1249	3	N	-0-					23
09	3000	N	2018	-0-	-982	1856	600	1	1418	3	N	-0-					23

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	196 21	1 9	3007	2	Y	19	7	8			109
05	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	516	1	2656	3	Y	-0-	8	1			101
06	3120	X	2845	-0-	-275	-0-	716	1	2129	3	Y	-0-					101
07	3255	X	2751	-0-	-504	-0-	630	1	2121	3	Y	-0-	25	1			76
08	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	713 39	1 9	2409	3	Y	35					111
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	1134 1	1 9	2680	3	Y	1	104	1			8

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	98	1	1509	2	Y	-0-	14	1			6
05	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	262	1	1349	3	Y	1					7
							1	9									
06	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	441	1	1313	3	Y	4					11
							4	9									
07	1643	X	1559	-0-	-84	-0-	357	1	1202	3	Y	-0-					11
08	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	361	1	1220	3	Y	2					13
							2	9									
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	617	1	1457	3	Y	15					28
							17	9									

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4862	-0-	-748	-0-	297	1	4564	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5921	X	5166	-0-	-755	-0-	858	1	4276	3	Y	29					29
							32	9									
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	1631	1	4254	3	Y	5					34
							6	9									
07	5890	X	4391	-0-	-1499	-0-	322	1	4063	3	Y	5					39
							6	9									
08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	1853	1	4193	3	Y	15					54
							17	9									
09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	2242	1	3497	3	Y	5					59
							6	9									

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	7677	-0-	-873	-0-	469	1	7206	2	N	2	2	8			47
							2	9									
05	8835	X	5625	-0-	-3210	-0-	915	1	4710	3	N	-0-	15	1			32
06	7440	X	7089	-0-	-351	-0-	1784	1	5305	3	N	-0-					32
07	7812	X	2434	-0-	-5378	-0-	555	1	1868	3	N	10					42
							11	9									
08	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	1909	1	6451	3	N	-0-					42
09	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	2396	1	5661	3	N	-0-					42

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	8236	-0-	-14	-0-	757	1	7473	3	Y	5					153
							6	9									
05	8463	X	6357	-0-	-2106	-0-	1238	1	5109	3	Y	9					162
							10	9									
06	8190	X	8136	-0-	-54	-0-	1705	1	6428	3	Y	3					165
							3	9									
07	8401	X	7755	-0-	-646	-0-	1707	1	6045	3	Y	3					168
							3	9									
08	8463	X	8291	-0-	-172	-0-	1901	1	6390	3	Y	-0-					168
09	8190	X	7957	-0-	-233	-0-	1445	1	6490	3	Y	20					188
							22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4890	-0-	-330	-0-	298	1	4583	2	N	8	8	8			40
							9	9									
05	5239	X	5058	-0-	-181	-0-	821	1	4229	3	N	7					47
							8	9									
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	1295	1	3852	3	N	-0-					47
07	5053	X	3279	-0-	-1774	-0-	751	1	2528	3	N	-0-					47
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	1230	1	4157	3	N	-0-					47
09	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	1626	1	3841	3	N	10					57
							11	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	11894	-0-	-376	-0-	726	1	11158	2	N	9	9	8			35
							10	9									
05	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	1994	1	10264	3	N	-0-	15	1			20
06	11790	X	11515	-0-	-275	-0-	2898	1	8617	3	N	-0-					20
07	12121	X	9761	-0-	-2360	-0-	2235	1	7526	3	N	-0-					20
08	12121	X	11152	-0-	-969	-0-	2547	1	8605	3	N	-0-					20
09	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	4280	1	10109	3	N	-0-					20

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16500	X	15260	-0-	-1240	-0-	1402	1	13830	3	Y	25					63
							28	9									
05	16337	X	12853	-0-	-3484	-0-	2496	1	10300	3	Y	52					115
							57	9									
06	16230	X	15602	-0-	-628	-0-	3267	1	12314	3	Y	19					134
							21	9									
07	16647	X	16259	-0-	-388	-0-	3578	1	12672	3	Y	8					142
							9	9									
08	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	3723	1	12513	3	Y	10					152
							11	9									
*09	15600	X	15230	-0-	-370	-0-	2773	1	12457	3	Y	-0-	30	7			122

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	760	1	11678	2	N	6	6	8			48
							7	9									
05	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	2073	1	10672	3	N	-0-	18	1			30
06	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	2716	1	8075	3	N	-0-					30
07	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	2628	1	8853	3	N	-0-					30
08	12865	X	12832	-0-	-33	-0-	2931	1	9901	3	N	-0-					30
09	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	3887	1	9181	3	N	-0-					30

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13230	X	12124	-0-	-1106	-0-	741	1	11374	2	N	8	8	8			249
							9	9									
05	13671	X	12292	-0-	-1379	-0-	1999	1	10293	3	N	-0-	186	1			63
06	13230	X	12069	-0-	-1161	-0-	3037	1	9032	3	N	-0-					63
07	12338	X	9807	-0-	-2531	-0-	2244	1	7559	3	N	4					67
							4	9									
08	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	2968	1	10028	3	N	-0-	5	1			62
09	11940	X	11553	-0-	-387	-0-	3436	1	8117	3	N	-0-					62

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18690	X	18650	-0-	-40	-0-	1139	1	17501	2	N	9	9	8			65
							10	9									
05	20987	X	18633	-0-	-2354	-0-	3031	1	15602	3	N	-0-	3	1			62
06	20310	X	18317	-0-	-1993	-0-	4610	1	13706	3	N	1					63
							1	9									
07	20863	X	16073	-0-	-4790	-0-	3679	1	12392	3	N	2					65
							2	9									
08	20603	X	20603	-0-	-0-	-0-	4698	1	15874	3	N	28					93
							31	9									
09	21175	X	21175	-0-	-0-	-0-	6296	1	14873	3	N	5					98
							6	9									

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	1063	1	16325	2	N	78	45	8			200
							86	9									
05	16554	X	3282	-0-	-13272	-0-	1661	1	1376	3	N	223	171	1			252
							245	9									
06	16020	X	10010	-0-	-6010	-0-	3614	1	6333	3	N	57					309
							63	9									
07	17701	X	5752	-0-	-11949	-0-	1940	1	3812	3	N	-0-	100	1			209
08	17701	X	15427	-0-	-2274	-0-	4713	1	10692	3	N	20					229
							22	9									
09	17130	X	16813	-0-	-317	-0-	5761	1	10966	3	N	78	183	1			124
							86	9									

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16860	X	15806	-0-	-1054	-0-	964	1	14814	2	N	25	22	8			90
							28	9									
05	16802	X	15689	-0-	-1113	-0-	2547	1	13112	3	N	27					117
							30	9									
06	15300	X	14981	-0-	-319	-0-	3767	1	11203	3	N	10					127
							11	9									
07	16089	X	10993	-0-	-5096	-0-	2510	1	8455	3	N	25					152
							28	9									
08	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	3785	1	12787	3	N	33					185
							36	9									
09	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	4629	1	10935	3	N	12					197
							13	9									

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19410	X	18068	-0-	-1342	-0-	1099	1	16884	2	N	77	24	8			210
							85	9									
05	26357	X	26357	-0-	-0-	-0-	4282	1	22039	3	N	33	166	1			77
							36	9									
06	24689	X	24689	-0-	-0-	-0-	6207	1	18457	3	N	23					100
							25	9									
07	22495	X	22495	-0-	-0-	-0-	5150	1	17345	3	N	-0-					100
08	26411	X	26411	-0-	-0-	-0-	6026	1	20361	3	N	22					122
							24	9									
09	17850	X	16852	-0-	-998	-0-	5004	1	11820	3	N	25					147
							28	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28260	X	26392	-0-	-1868	-0-	1611	1	24749	2	N	29	24	8			132
							32	9									
05	28055	X	17951	-0-	-10104	-0-	2920	1	15031	3	N	-0-	17	1			115
06	26790	X	16993	-0-	-9797	-0-	4277	1	12716	3	N	-0-					115
07	27032	X	14302	-0-	-12730	-0-	3274	1	11026	3	N	2					117
							2	9									
08	27032	X	17339	-0-	-9693	-0-	3960	1	13379	3	N	-0-					117
09	26160	X	25166	-0-	-994	-0-	7485	1	17681	3	N	-0-					117

CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10899 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111870	X	103951	-0-	-7919	-0-	2990	1	99533	2	N	1298	1306	1	4	8	162
							1428	9									
05	119846	X	105638	-0-	-14208	-0-	13099	1	91260	3	N	1163	1093	1			232
							1279	9									
06	115980	X	97027	-0-	-18953	-0-	12544	1	83355	3	N	1025	1058	1			199
							1128	9									
07	117676	X	92055	-0-	-25621	-0-	11073	1	79792	3	N	1082	1142	1			139
							1190	9									
08	107415	X	89210	-0-	-18205	-0-	10786	1	77445	3	N	890	907	1			122
							979	9									
09	103950	X	84349	-0-	-19601	-0-	9785	1	73207	3	N	1234	1157	1			199
							1357	9									

TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9908 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46170	X	34538	-0-	-11632	-0-	1331	1	32260	2	N	861	938	1	6	8	72
							947	9									
05	44919	X	35444	-0-	-9475	-0-	34572	3	872	9	N	793	761	1			104
06	42870	X	32593	-0-	-10277	-0-	233	1	31765	3	N	541	515	1			130
							595	9									
07	38781	X	32981	-0-	-5800	-0-	501	1	31896	3	N	531	547	1			114
							584	9									
08	38130	X	31303	-0-	-6827	-0-	2785	1	27844	3	N	613	562	1			165
							674	9									
09	34530	X	33652	-0-	-878	-0-	32999	3	653	9	N	594	554	1			205

TATUM B-BRIAR WELL #: 1H RRCID -> 294341 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 3H RRCID -> 294452 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10507 - 16065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	324289	X	86924	-0-	-237365	-0-	276	1	85727	2	N	837	854	1			240
							921	9									
05	165509	X	73478	-0-	-92031	-0-	72596	3	882	9	N	802	827	1			215
06	160170	X	58298	-0-	-101872	-0-	57802	3	496	9	N	451	503	1			163
07	165509	X	52721	-0-	-112788	-0-	988	1	51238	3	N	450	493	1			120
							495	9									
08	124465	X	43456	-0-	-81009	-0-	42958	3	498	9	N	453	508	1			65
09	86910	X	43172	-0-	-43738	-0-	42725	3	447	9	N	406	319	1			152

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 2H RRCID -> 294457 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10454 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127819	X	31904	-0-	-95915	-0-	100	1	30872	2	N	847	867	1			175
							932	9									
05	27433	X	27433	-0-	-0-	-0-	26719	3	714	9	N	649	702	1			122
06	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	22662	3	548	9	N	498	518	1			102
07	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	384	1	19936	3	N	299	349	1			52
							329	9									
08	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	18645	3	328	9	N	298	168	1			182
09	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	17180	3	255	9	N	232	324	1			90

LILY-BIRCH WELL #: 1H RRCID -> 294462 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10308 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR		156352	-0-	156352	202859	625	1	154541	2	N	1078	884	1			199
							1186	9									
05	398326	X	195467	-0-	-202859	-0-	194608	3	859	9	N	781	738	1			242
06	197520	X	158502	-0-	-39018	-0-	5175	1	152578	3	N	681	693	1			230
							749	9									
07	204104	X	144433	-0-	-59671	-0-	8042	1	135795	3	N	542	507	1			265
							596	9									
08	195455	X	126413	-0-	-69042	-0-	1501	1	124491	3	N	383	555	1			93
							421	9									
09	189150	X	118267	-0-	-70883	-0-	117829	3	438	9	N	398	361	1			130

TATUM B-HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 294520 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 9813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADY EST GU 2-HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 294754 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 9836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 295400 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 9754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					45
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					2
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					2
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					2
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					2
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					2
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					9
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					9
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					9
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					9
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					9
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					35
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					35
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					35
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					35
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					35
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					2
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					2
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					2
07	217	X	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					2
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					2
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					2

KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

04	600	X	140	-0-	-460	-0-	140	2			Y	-0-					46
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					46
06	540	X	81	-0-	-459	-0-	81	2			Y	-0-					46
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	55	55	1			46
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					46
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-					46

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	548	-0-	-322	-0-	496	2	52	9	Y	47	32	1			18
05	899	X	448	-0-	-451	-0-	448	2			Y	-0-	1	1			17
06	840	X	203	-0-	-637	-0-	203	2			Y	-0-					17
07	868	X	50	-0-	-818	-0-	50	2			Y	-0-					17
08	434	N	80	-0-	-354	-0-	80	2			Y	-0-	11	1			6
09	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	2			Y	-0-					6

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	168	-0-	-582	-0-	168	2			Y	-0-					1
05	465	N	23	-0-	-442	-0-	23	2			Y	-0-					1
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			Y	-0-					1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	562	2	14	9	Y	13	14	1			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	354	-0-	-336	-0-	142	1	211	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	535	1	401	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	1290	N	380	-0-	-910	-0-	82	1	298	2	Y	-0-					3
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	149	1	594	2	Y	-0-					3
08	T. A.		750	-0-	750	750	90	1	577	2	Y	75	78	1			-0-
							83	9									
09	T. A.		1149	-0-	1149	1899	44	1	1105	2	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	367	-0-	-143	-0-	88	1	278	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	465	N	22	-0-	-443	-0-	12	1	10	2	Y	-0-					1
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	8	1	6	2	Y	-0-					1
07	372	N	7	-0-	-365	-0-	7	2			Y	-0-					1
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					74
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	2	N	-0-					74
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					74
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					74
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					74
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					74

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

04	420	N	340	-0-	-80	-0-	129	1	210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	87	-0-	-223	-0-	41	1	46	2	Y	-0-					1
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	46	1	62	2	Y	-0-					1
07	341	N	177	-0-	-164	-0-	26	1	151	2	Y	-0-					1
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	722	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	12	1	30	2	Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	859					Y	-0-					14
05	T. A.		135	-0-	135	994	135	2			Y	-0-					14
06	994	X	-0-	-0-	-994	-0-					Y	-0-					14
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	154	2	37	9	Y	34	48	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		126	-0-	126	126	11	1	93	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

04	1140	X	176	-0-	-964	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					1
05	1178	X	15	-0-	-1163	-0-	15	2			Y	-0-					1
06	660	X	117	-0-	-543	-0-	117	2			Y	-0-					1
07	682	X	173	-0-	-509	-0-	173	2			Y	-0-					1
08	682	X	114	-0-	-568	-0-	19	1	89	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	326	X	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

04	780	N	117	-0-	-663	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	235	-0-	-540	-0-	234	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	600	N	371	-0-	-229	-0-	365	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		109	-0-	109	357	10	1	99	2	Y	-0-					9
05	389	X	32	-0-	-357	-0-	32	2			Y	-0-					9
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					9
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	55	35	1			29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	52	1	100	2	Y	-0-					1
05	403	N	6	-0-	-397	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					1
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					1
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					1
08	T. A.		178	-0-	178	178	32	1	146	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		58	-0-	58	236	58	2			Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	275	-0-	-85	-0-	111	1	163	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
07	395	X	395	-0-	-0-	-0-	49	1	346	2	Y	-0-					1
08	372	X	241	-0-	-131	-0-	53	1	187	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	823	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					2
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					2
08	T. A.		52	-0-	52	52	48	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	380	-0-	-490	-0-	379	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	549	X	549	-0-	-0-	-0-	16	1	532	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
07	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		664	-0-	664	664	662	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	T. A.		608	-0-	608	1272	566	2	42	9	Y	38	38	1			-0-

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-	13	1			21
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-	1	1			20
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					20
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					20
08	1085	N	268	-0-	-817	-0-	268	2			Y	-0-	13	1			7
09	1080	N	162	-0-	-918	-0-	162	2			Y	-0-					7

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1563	-0-	-1437	2142	405	1	1158	2	N	-0-	1	1			83
05	3100	N	1167	-0-	-1933	209	172	1	995	2	N	-0-					83
06	1130	N	921	-0-	-209	-0-	123	1	798	2	N	-0-	1	1			82
07	1612	N	1191	-0-	-421	-0-	198	1	993	2	N	-0-	1	1			81
08	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	134	1	896	2	N	-0-					81
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	160	1	760	2	N	-0-					81

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					9
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					9
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	35	2	72	9	Y	65	40	1			34
08	T. A.		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					34
09	T. A.		11	-0-	11	92	1	1	10	2	Y	-0-					34

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	277	-0-	-113	-0-	19	1	258	2	Y	-0-	2	1			17
05	248	X	201	-0-	-47	-0-	35	1	166	2	Y	-0-	1	1			16
06	240	X	54	-0-	-186	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					16
07	279	X	60	-0-	-219	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					16
08	186	N	52	-0-	-134	-0-	8	2	44	9	Y	40	56	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	2			Y	-0-	3	1			4
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					4
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					4
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					4
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	74	1	231	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2684	N	2304	-0-	-380	-0-	964	1	1334	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	486	1	362	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
06	780	N	470	-0-	-310	-0-	348	1	122	2	Y	-0-					6
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					6
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		131	-0-	131	1599	2	1	129	2	Y	-0-					9
05	1680	X	81	-0-	-1599	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					9
06	480	X	113	-0-	-367	-0-	113	2			Y	-0-					9
07	496	X	144	-0-	-352	-0-	78	2	66	9	Y	60	38	1			31
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					31
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					31

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	1148	-0-	-172	-0-	1146	2	2	9	Y	2	2	1			52
05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	40	1	984	2	Y	2	2	1			52
							2	9									
06	930	X	798	-0-	-132	-0-	798	2			Y	-0-					52
07	1178	X	907	-0-	-271	-0-	907	2			Y	-0-					52
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	Y	2	2	1			52
09	600	N	333	-0-	-267	-0-	333	2			Y	-0-					52

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	2			Y	-0-	11	1			17
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-	1	1			16
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			Y	-0-					16
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					16
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	303	2	24	9	Y	22	38	1			-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1680	2	4	9	N	4	3	1	1	8	42
05	1209	N	833	-0-	-376	-0-	831	2	2	9	N	2	2	1			42
06	1320	N	861	-0-	-459	-0-	861	2			N	-0-					42
07	1364	N	694	-0-	-670	-0-	694	2			N	-0-					42
08	837	N	531	-0-	-306	-0-	508	2	23	9	N	21	63	1			-0-
09	870	N	546	-0-	-324	-0-	546	2			N	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	382	1	624	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	1519	N	1189	-0-	-330	-0-	675	1	512	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	690	1	304	2	Y	-0-					5
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	375	1	811	2	Y	-0-					5
08	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	333	1	681	2	Y	111	116	1			-0-
							122	9									
09	990	N	291	-0-	-699	-0-	121	1	170	2	Y	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	24	-0-	-2976	130181	16	1	8	2	N	-0-					36
05	3100	N	75	-0-	-3025	127156	15	1	31	2	N	26					62
							29	9									
06	3000	N	48	-0-	-2952	124204	30	1	18	2	N	-0-					62
07	3100	N	65	-0-	-3035	121169	19	1	46	2	N	-0-					62
08	3100	N	24	-0-	-3076	118093	9	1	15	2	N	-0-					62
09	3000	N	23	-0-	-2977	115116	12	1	11	2	N	-0-					62

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					15
05	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	49	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			-0-

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

04	14B2 EXT		146	-0-	146	345	121	1	25	2	Y	-0-					2
05	14B2 EXT		341	-0-	341	686	309	1	32	2	Y	-0-					2
06	838	X	152	-0-	-686	-0-	111	1	41	2	Y	-0-					2
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	659	1	184	2	Y	1					3
							1	9									
08	T. A.		2224	-0-	2224	2224	1791	1	361	2	Y	65	68	1			-0-
							72	9									
09	T. A.		2120	-0-	2120	4344	1802	1	318	2	Y	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	16	1	8	2	Y	-0-					48
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	Y	-0-					48
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					48
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	2	Y	-0-					48
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	8	1	15	2	Y	-0-					48
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	15	1	8	2	Y	-0-					48

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	869	-0-	869	1720	59 6	1 9	804	2	Y	5	3	1			20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1720					Y	-0-	3	1			17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1720					Y	-0-	17	1			-0-
07	1720 X	-0-	-0-	-1720	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356					Y	34	47	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356					Y	20	20	1			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

04	T. A.	285	-0-	285	1315	9 2	1 9	274	2	Y	2	2	1			1
05	1417 X	102	-0-	-1315	-0-	102	2			Y	-0-					1
06	390 N	240	-0-	-150	-0-	240	2			Y	-0-					1
07	310 N	161	-0-	-149	-0-	161	2			Y	-0-					1
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

04	2112 N	1172	-0-	-940	-0-	1170	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1170 N	767	-0-	-403	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
07	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

04	14B2 EXT	417	-0-	417	1548	19	1	398	2	Y	-0-	34	1			59
05	14B2 EXT	8	-0-	8	1556	8	2			Y	-0-	2	1			57
06	1562 X	6	-0-	-1556	-0-	6	2			Y	-0-					57
07	434 N	27	-0-	-407	-0-	27	2			Y	-0-					57
08	1116 X	32	-0-	-1084	-0-	32	2			Y	-0-	36	1			21
09	420 X	30	-0-	-390	-0-	30	2			Y	-0-					21

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		179	-0-	179	739	15 1	1 9	163	2	Y	1	2	1			-0-
05	14B2 EXT		312	-0-	312	1051	37 2	1 9	273	2	Y	2	2	1			-0-
06	1404	X	353	-0-	-1051	-0-	25 1	1 9	327	2	Y	1	1	1			-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	334	2	Y	2	2	1			-0-
08	T. A.		358	-0-	358	358	25 2	1 9	331	2	Y	2	2	1			-0-
09	T. A.		182	-0-	182	540	16 1	1 9	165	2	Y	1	1	1			-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		655	-0-	655	1590	38 125	1 9	492	2	Y	114	130	1			7
05	14B2 EXT		396	-0-	396	1986	31 3	1 9	362	2	Y	3	7	1			3
06	2158	X	172	-0-	-1986	-0-	10 24	1 9	138	2	Y	22	20	1			5
07	682	N	99	-0-	-583	-0-	5 20	1 9	74	2	Y	18	23	1			-0-
08	403	N	125	-0-	-278	-0-	4 1	1 9	120	2	Y	1	1	1			-0-
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	3 1	1 9	69	2	Y	1	1	1			-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2835					Y	-0-					15
05	2835	X	-0-	-0-	-2835	-0-					Y	-0-					15
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					15
07	806	X	409	-0-	-397	-0-	372	2	37	9	Y	34	49	1			-0-
08	T. A.		355	-0-	355	355	12 1	1 9	342	2	Y	1	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	355					Y	20	20	1			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	602	-0-	602	808	54	1	545	2	Y	3	2	1			11
							3	9									
05	14B2	EXT	402	-0-	402	1210	38	1	361	2	Y	3	2	1			12
							3	9									
06	1436	X	226	-0-	-1210	-0-	13	1	211	2	Y	2	1	1			13
							2	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	Y	2	2	1			13
							2	9									
08	403	N	276	-0-	-127	-0-	13	1	261	2	Y	2	2	1			13
							2	9									
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	9	1	215	2	Y	1	1	1			13
							1	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1269	-0-	1269	2783	88	1	1173	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	T. A.		1349	-0-	1349	4132	220	1	1119	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	4132	X	-0-	-0-	-4132	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	86	1	1213	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					20
05	310	X	37	-0-	-273	-0-	37	2			Y	-0-					20
06	270	X	43	-0-	-227	-0-	43	2			Y	-0-					20
07	551	X	551	-0-	-0-	-0-	528	2	23	9	Y	21	1	8			40
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	Y	1	1	1			40
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					40

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3177	-0-	-33	-0-	3167	2	10	9	Y	9	7	1	2	8	-0-
05	3317	X	2908	-0-	-409	-0-	2893	2	15	9	Y	14	7	1	7	8	-0-
06	3210	X	2896	-0-	-314	-0-	2895	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2583	-0-	-703	-0-	2517	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1304	-0-	-286	-0-	1304	2			Y	-0-					49
05	1643	X	176	-0-	-1467	-0-	176	2			Y	-0-					49
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	39	1	2104	2	Y	-0-					49
07	1488	X	837	-0-	-651	-0-	111	1	726	2	Y	-0-					49
08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					49
09	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					49

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 10106 - 10689

04	3000	N	2026	-0-	-974	4732	2022	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	3100	N	1814	-0-	-1286	3446	1808	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	-0-
06	3000	N	2250	-0-	-750	2696	2250	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2300	-0-	-800	1896	2300	2			Y	-0-					-0-
08	4522	X	2626	-0-	-1896	-0-	2593	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
09	2250	X	1282	-0-	-968	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

04	3090	X	2897	-0-	-193	-0-	2889	2	8	9	Y	7	6	1	1	8	-0-
05	3193	X	2806	-0-	-387	-0-	2797	2	9	9	Y	8	7	1	1	8	-0-
06	3090	X	2976	-0-	-114	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3739	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

04	T. A.		1742	-0-	1742	6654	114	1	1618	2	Y	9	10	1			62
							10	9									
05	8825	X	2171	-0-	-6654	-0-	330	1	1823	2	Y	16	11	1			67
							18	9									
06	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	115	1	1770	2	Y	35	102	1			-0-
							39	9									
07	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	151	1	1980	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	149	1	2073	2	Y	76	16	1			60
							84	9									
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	107	1	1866	2	Y	30	90	1			-0-
							33	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	2823	-0-	-1017	-0-	2819	2	4	9	Y	4	4	1			13
05	2976	X	2340	-0-	-636	-0-	2336	2	4	9	Y	4	5	1			12
06	2910	X	2358	-0-	-552	-0-	2358	2			Y	-0-					12
07	3007	X	1576	-0-	-1431	-0-	1576	2			Y	-0-					12
08	3007	X	2177	-0-	-830	-0-	2063	2	114	9	Y	104	116	1			-0-
09	2820	X	2014	-0-	-806	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	13	1	11	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	601	-0-	-119	-0-	33	1	426	2	Y	129	158	1			8
							142	9									
05	806	X	535	-0-	-271	-0-	36	1	411	2	Y	80	59	1	2	8	27
							88	9									
06	780	X	284	-0-	-496	-0-	18	1	241	2	Y	23	41	1			9
							25	9									
07	806	X	478	-0-	-328	-0-	33	1	423	2	Y	20	29	1			-0-
							22	9									
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	30	1	387	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

04	660	N	441	-0-	-219	-0-	435	2	6	9	N	5	9	1			4
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					4
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	N	1	5	1			-0-
07	465	N	141	-0-	-324	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	281	1	805	2	N	11	10	1			1
							12	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

04	14B2 EXT		699	-0-	699	1006	60	1	639	2	Y	-0-	1	1			48
05	14B2 EXT		493	-0-	493	1499	40	1	453	2	Y	-0-	1	1			47
06	1692	X	193	-0-	-1499	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					47
07	620	N	199	-0-	-421	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					47
08	496	N	199	-0-	-297	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					47
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					47

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2794	N	1633	-0-	-1161	-0-	530	1	1075	2	N	25	1	1	25	8	9
							28	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	125	1	419	2	N	3	3	8			9
							3	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	119	1	306	2	N	-0-					9
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	322	1	1108	2	N	-0-					9
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	218	1	756	2	N	1	1	8			9
							1	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1624	-0-	-1376	1660	1570	2	54	9	N	49	60	1			17
05	2843	N	1183	-0-	-1660	-0-	7	1	1166	2	N	9	7	1			19
							10	9									
06	1500	N	1309	-0-	-191	-0-	18	1	1284	2	N	6	4	1			21
							7	9									
07	1550	N	968	-0-	-582	-0-	954	2	14	9	N	13	23	1			11
08	1178	N	734	-0-	-444	-0-	728	2	6	9	N	5	5	1			11
09	1320	N	842	-0-	-478	-0-	58	1	777	2	N	6	5	1			12
							7	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	2	1			1
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1396	-0-	-1364	-0-	1395	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2852	X	1779	-0-	-1073	-0-	1779	2			Y	-0-					1
06	2760	X	1320	-0-	-1440	-0-	1319	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1953	X	1601	-0-	-352	-0-	1600	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	2			Y	-0-					1
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					1

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	147	1	153	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	160	-0-	-200	-0-	36	1	123	2	N	1	3	1			2
							1	9									
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					2
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

04	3000	N	3717	-0-	717	10065	3621	2	96	9	N	87	67	1			34
05	3100	N	3710	-0-	610	10675	3710	2			N	-0-					34
06	3000	N	2977	-0-	-23	10652	2973	2	4	9	N	4	35	1			3
07	14420	X	3768	-0-	-10652	-0-	3767	2	1	9	N	1	1	1			3
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					3
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3207	2	50	9	N	45	43	1			5

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3985	2	85	9	N	77	59	1			29
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					29
06	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2252	2	3	9	N	3	30	1			2
07	3937	X	2605	-0-	-1332	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	1			2
08	3937	X	2414	-0-	-1523	-0-	2414	2			N	-0-					2
09	3810	X	1886	-0-	-1924	-0-	1850	2	36	9	N	33	31	1			4

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
05	2108	X	422	-0-	-1686	-0-	42	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
05	115	X	-0-	-0-	-115	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					57
05	589	N	10	-0-	-579	-0-	10	2			Y	-0-					57
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3405	-0-	-135	-0-	3403	2	2	9	Y	2	2	1			4
05	4278	X	3435	-0-	-843	-0-	35	1	3400	2	Y	-0-					4
06	4140	X	3376	-0-	-764	-0-	240	1	3129	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
07	4278	X	3409	-0-	-869	-0-	343	1	3064	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	3534	X	3379	-0-	-155	-0-	208	1	3171	2	Y	-0-					4
09	3420	X	3187	-0-	-233	-0-	232	1	2955	2	Y	-0-					4

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	32	1			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1	5	8	6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1	1	8	4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	502					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	502					Y	-0-					-0-
06	502	X	-0-	-0-	-502	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	446	1	1367	2	N	50	43	1			12
							55	9									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	190	1	587	2	N	6	5	1			13
							7	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	111	1	422	2	N	2	3	1			12
							2	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	175	1	507	2	N	12	16	1			8
							13	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	129	1	552	2	N	5	4	1			9
							6	9									
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	110	1	335	2	N	3	3	1			9
							3	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1871	N	699	-0-	-1172	-0-	157 10	1 9	532	2	N	9	9	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	4	1			-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	475	-0-	-215	-0-	25	1	450	2	N	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2770					Y	-0-					2
05	2770	X	-0-	-0-	-2770	-0-					Y	-0-					2
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					2
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		775	-0-	775	775	775	2			Y	-0-					2
09	14B2 EXT		860	-0-	860	1635	159	1	701	2	Y	-0-					2

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					502
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					502
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			498
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			496
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					496
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					496

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					1
05	156	X	-0-	-0-	-156	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

04	3270	X	3142	-0-	-128	-0-	632	1	2510	2	Y	-0-					60
05	3379	X	872	-0-	-2507	-0-	872	2			Y	-0-					60
06	3270	X	2892	-0-	-378	-0-	724	1	2168	2	Y	-0-	1	1			59
07	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	472	1	2415	2	Y	-0-					59
08	3255	X	2506	-0-	-749	-0-	385	1	2121	2	Y	-0-					59
09	3150	X	2529	-0-	-621	-0-	380	1	2149	2	Y	-0-					59

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

04	1650	X	1570	-0-	-80	-0-	644	1	926	2	Y	-0-	1	1			9
05	1705	X	1551	-0-	-154	-0-	1388	1	163	2	Y	-0-					9
06	1650	X	1492	-0-	-158	-0-	1218	1	272	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
07	1612	X	1412	-0-	-200	-0-	1039	1	373	2	Y	-0-	1	1			9
08	1612	X	1174	-0-	-438	-0-	902	1	239	2	Y	30	39	1			-0-
							33	9									
09	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	1102	1	267	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	2052	-0-	2052	2052	674	1	1377	2	Y	1					3
							1	9									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2052					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2052					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2052					Y	-0-					3
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	576	-0-	-324	-0-	236	1	340	2	Y	-0-					6
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	505	1	58	2	Y	-0-					6
06	630	N	458	-0-	-172	-0-	373	1	85	2	Y	-0-	1	1			5
07	589	N	292	-0-	-297	-0-	216	1	76	2	Y	-0-					5
08	558	N	145	-0-	-413	-0-	113	1	30	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
09	450	N	180	-0-	-270	-0-	154	1	26	2	Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	369	X	369	-0-	-0-	-0-	92	1	277	2	N	-0-					13
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	44	1	150	2	N	-0-					13
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	42	1	168	2	N	-0-					13
07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	233	1	1127	2	N	-0-					13
08	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	188	1	1365	2	N	-0-					13
09	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	207	1	927	2	N	-0-					13

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	86	1	333	2	Y	-0-	1	1			337
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					337
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	4	1			333
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			332
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					332
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					332

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	896	-0-	-2104	2122	73 1	1 9	822	2	Y	1	1	8			1
05	2894	N	772	-0-	-2122	-0-	4 1	1 9	767	2	Y	1	1	8			1
06	1530	N	142	-0-	-1388	-0-	6	1	136	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		383	-0-	383	3812	383	2			Y	-0-					1
05	4107	X	295	-0-	-3812	-0-	295	2			Y	-0-					1
06	1860	X	204	-0-	-1656	-0-	204	2			Y	-0-					1
07	1922	X	196	-0-	-1726	-0-	196	2			Y	-0-					1
08	310	N	44	-0-	-266	-0-	44	2			Y	-0-					1
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2378	-0-	2378	6695	2378	2			Y	-0-					-0-
05	7645	X	950	-0-	-6695	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	806	N	104	-0-	-702	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	524	2	1	9	Y	1	1	1			12
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	349	2	1	9	Y	1	1	1			12
06	570	N	311	-0-	-259	-0-	311	2			Y	-0-					12
07	558	N	320	-0-	-238	-0-	320	2			Y	-0-					12
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	Y	1	1	1			12
09	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	2			Y	-0-					12

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

04	14B2 EXT		202	-0-	202	480	202	2			Y	-0-					1
05	609	X	129	-0-	-480	-0-	2	1	127	2	Y	-0-					1
06	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			Y	-0-					1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	224	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
06	1440	X	204	-0-	-1236	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	1488	X	912	-0-	-576	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
08	2449	X	1521	-0-	-928	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
09	2370	X	1305	-0-	-1065	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	64	1	86	2	Y	-0-					5
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	100	1	12	2	Y	-0-					5
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	68	1	30	2	Y	-0-					5
07	155	N	69	-0-	-86	-0-	54	1	15	2	Y	-0-					5
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	93	1	16	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	78	1	17	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					2
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					2
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					2
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	180	1	1031	2	Y	-0-					2
08	T. A.		553	-0-	553	553	553	2			Y	-0-					2
09	T. A.		1791	-0-	1791	2344	63	1	1728	2	Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

04	2485	N	1607	-0-	-878	-0-	1606	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					1
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2082	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1813	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					1
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					1

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

04	8250	X	7908	-0-	-342	-0-	1372	1	6268	2	N	244	189	1			96
							268	9									
05	8525	X	7749	-0-	-776	-0-	1299	1	6450	2	N	-0-					96
06	8250	X	7936	-0-	-314	-0-	1215	1	6704	2	N	15	103	1			8
							17	9									
07	8525	X	7848	-0-	-677	-0-	1303	1	6539	2	N	5	5	1			8
							6	9									
08	8184	X	7049	-0-	-1135	-0-	958	1	6091	2	N	-0-					8
09	7950	X	6778	-0-	-1172	-0-	980	1	5677	2	N	110	105	1			13
							121	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	1447	1	6613	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
05	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	1454	1	7034	2	Y	-0-					8
06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	1245	1	6862	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
07	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	1403	1	6951	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
08	8401	X	8185	-0-	-216	-0-	1107	1	7078	2	Y	-0-					9
09	8130	X	7801	-0-	-329	-0-	1143	1	6658	2	Y	-0-					9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	711	1	10088	2	N	58	58	1			17
							64	9									
05	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	1232	1	12121	2	N	95	95	1			17
							105	9									
06	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	829	1	12703	2	N	59	59	1			17
							65	9									
07	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	968	1	12759	2	N	67	67	1			17
							74	9									
08	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	905	1	12509	2	N	88	88	1			17
							97	9									
09	13590	X	12553	-0-	-1037	-0-	668	1	11795	2	N	82	82	1			17
							90	9									

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	2851	1	13036	2	N	11	8	1	3	8	10
							12	9									
05	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	2764	1	13331	2	N	3	3	8			10
							3	9									
06	16500	X	14274	-0-	-2226	-0-	2187	1	12059	2	N	25	25	1			10
							28	9									
07	17050	X	15267	-0-	-1783	-0-	2581	1	12675	2	N	10	10	1			10
							11	9									
08	17050	X	15291	-0-	-1759	-0-	2059	1	13159	2	N	66	76	1			-0-
							73	9									
09	15900	X	14306	-0-	-1594	-0-	2090	1	12215	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	8102	-0-	-748	-0-	498	1	7558	2	Y	42	42	1			30
							46	9									
05	9145	X	7860	-0-	-1285	-0-	676	1	7126	2	Y	53	53	1			30
							58	9									
06	8820	X	8709	-0-	-111	-0-	637	1	8032	2	Y	36	36	1			30
							40	9									
07	9114	X	8667	-0-	-447	-0-	611	1	8011	2	Y	41	41	1			30
							45	9									
08	8680	X	8171	-0-	-509	-0-	549	1	7566	2	Y	51	51	1			30
							56	9									
09	8520	X	7742	-0-	-778	-0-	411	1	7277	2	Y	49	49	1			30
							54	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12420	X	11405	-0-	-1015	-0-	704	1	10635	2	Y	60	60	1			25
							66	9									
05	12958	X	11615	-0-	-1343	-0-	1022	1	10504	2	Y	81	81	1			25
							89	9									
06	12540	X	11576	-0-	-964	-0-	827	1	10695	2	Y	49	49	1			25
							54	9									
07	12958	X	12101	-0-	-857	-0-	867	1	11170	2	Y	58	58	1			25
							64	9									
08	12276	X	12129	-0-	-147	-0-	814	1	11230	2	Y	77	77	1			25
							85	9									
09	11580	X	11536	-0-	-44	-0-	612	1	10843	2	Y	74	74	1			25
							81	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31751	X	31751	-0-	-0-	-0-	1950	1	29607	2	N	176	176	1			52
							194	9									
05	32261	X	32261	-0-	-0-	-0-	2796	1	29205	2	N	236	236	1			52
							260	9									
06	30781	X	30781	-0-	-0-	-0-	1857	1	28773	2	N	137	137	1			52
							151	9									
07	30915	X	30915	-0-	-0-	-0-	2166	1	28576	2	N	157	157	1			52
							173	9									
08	30240	X	30240	-0-	-0-	-0-	2025	1	27982	2	N	212	237	1			27
							233	9									
09	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	1417	1	25115	2	N	181	181	1			27
							199	9									

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14820	X	12306	-0-	-2514	-0-	775	1	11459	2	Y	65	66	1			16
							72	9									
05	15314	X	13183	-0-	-2131	-0-	1171	1	11912	2	Y	91	84	1			23
							100	9									
06	14820	X	13423	-0-	-1397	-0-	820	1	12540	2	Y	57	60	1			20
							63	9									
07	14942	X	13700	-0-	-1242	-0-	961	1	12666	2	Y	66	68	1			18
							73	9									
08	14570	X	12526	-0-	-2044	-0-	843	1	11575	2	Y	98	108	1			8
							108	9									
09	13410	X	12495	-0-	-915	-0-	664	1	11745	2	Y	78	79	1			7
							86	9									

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	772	1	11598	2	N	150	150	1			15
							165	9									
05	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	1088	1	10999	2	N	84	84	1			15
							92	9									
06	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	757	1	11634	2	N	53	53	1			15
							58	9									
07	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	905	1	11925	2	N	62	62	1			15
							68	9									
08	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	859	1	11866	2	N	82	82	1			15
							90	9									
09	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	592	1	10605	2	N	72	72	1			15
							79	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12480	X	11902	-0-	-578	-0-	751	1	11082	2	N	63	63	1			25
							69	9									
05	12958	X	11785	-0-	-1173	-0-	1057	1	10639	2	N	81	81	1			25
							89	9									
06	12510	X	11261	-0-	-1249	-0-	802	1	10406	2	N	48	48	1			25
							53	9									
07	12927	X	11710	-0-	-1217	-0-	822	1	10826	2	N	56	56	1			25
							62	9									
08	12338	X	11622	-0-	-716	-0-	778	1	10763	2	N	74	74	1			25
							81	9									
09	11910	X	11131	-0-	-779	-0-	591	1	10462	2	N	71	71	1			25
							78	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17070	X	16803	-0-	-267	-0-	728	1	15946	2	N	117	114	1			53
							129	9									
05	18042	X	16882	-0-	-1160	-0-	1285	1	15444	2	N	139	133	1	4	8	55
							153	9									
06	18330	X	15047	-0-	-3283	-0-	1077	1	13837	2	N	121	78	1			98
							133	9									
07	18941	X	15298	-0-	-3643	-0-	1177	1	14001	2	N	109	206	1	1	8	-0-
							120	9									
08	18941	X	13743	-0-	-5198	-0-	1078	1	12558	2	N	97	97	1			-0-
							107	9									
09	16800	X	14094	-0-	-2706	-0-	610	1	13357	2	N	115	98	1			17
							127	9									

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16860	X	13563	-0-	-3297	-0-	13537	2	26	9	N	24	24	1			17
05	17422	X	16497	-0-	-925	-0-	1528	1	14948	2	N	19	19	1			17
							21	9									
06	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	754	1	14527	2	N	60	20	1			57
							66	9									
07	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	1231	1	14341	2	N	103	157	1			3
							113	9									
08	16492	X	15150	-0-	-1342	-0-	1366	1	13765	2	N	17	17	1			3
							19	9									
09	15960	X	13364	-0-	-2596	-0-	275	1	13056	2	N	30	16	1			17
							33	9									

ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22740	X	18711	-0-	-4029	-0-	588	1	17996	2	N	115	183	1			15
							127	9									
05	23498	X	19993	-0-	-3505	-0-	703	1	19137	2	N	139	138	1	1	8	15
							153	9									
06	22740	X	16737	-0-	-6003	-0-	672	1	15987	2	N	71	71	1			15
							78	9									
07	19747	X	18661	-0-	-1086	-0-	1155	1	17408	2	N	89	89	1			15
							98	9									
08	19995	X	16431	-0-	-3564	-0-	1422	1	14884	2	N	114	104	1			25
							125	9									
09	19350	X	12506	-0-	-6844	-0-	953	1	11465	2	N	80	80	1			25
							88	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	1027	1	7191	2	Y	157	171	1			13
							173	9									
05	8680	X	8526	-0-	-154	-0-	1323	1	7137	2	Y	60	60	1			13
							66	9									
06	8550	X	8117	-0-	-433	-0-	1237	1	6841	2	Y	35	35	1			13
							39	9									
07	8835	X	8346	-0-	-489	-0-	1405	1	6896	2	Y	41	41	1			13
							45	9									
08	8835	X	8449	-0-	-386	-0-	1182	1	7206	2	Y	55	55	1			13
							61	9									
09	8400	X	8092	-0-	-308	-0-	1235	1	6799	2	Y	53	53	1			13
							58	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10530	X	10476	-0-	-54	-0-	654	1	9763	2	Y	54	53	1			12
							59	9									
05	11470	X	1932	-0-	-9538	-0-	182	1	1736	2	Y	13	20	1			5
							14	9									
06	11100	X	8558	-0-	-2542	-0-	455	1	8063	2	Y	36	31	1			10
							40	9									
07	11470	X	10314	-0-	-1156	-0-	713	1	9547	2	Y	49	47	1			12
							54	9									
08	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	761	1	10520	2	Y	88	93	1			7
							97	9									
09	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	570	1	10080	2	Y	68	68	1			7
							75	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15480	X	14521	-0-	-959	-0-	3404	1	11106	2	N	10	72	1			-0-
							11	9									
05	15996	X	14958	-0-	-1038	-0-	2104	1	12854	2	N	-0-					-0-
06	15330	X	14548	-0-	-782	-0-	1774	1	12745	2	N	26	26	1			-0-
							29	9									
07	15345	X	13827	-0-	-1518	-0-	3351	1	10466	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	15345	X	11711	-0-	-3634	-0-	1418	1	10206	2	N	79	79	1			-0-
							87	9									
09	14550	X	13229	-0-	-1321	-0-	2342	1	10887	2	N	-0-					-0-

TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18630	X	10554	-0-	-8076	-0-	744	1	9740	2	Y	64	112	1			24
							70	9									
05	19127	X	4140	-0-	-14987	-0-	393	1	3741	2	Y	5	9	1			20
							6	9									
06	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					Y	-0-	17	1			3
07	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					Y	-0-	2	1			1
08	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	10560	X	1139	-0-	-9421	-0-	43	1	1095	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11940	X	10689	-0-	-1251	-0-	703	1	9919	2	N	61	61	1			27
							67	9									
05	12338	X	8422	-0-	-3916	-0-	811	1	7416	2	N	177	161	1	3	8	40
							195	9									
06	11940	X	10573	-0-	-1367	-0-	766	1	9754	2	N	48	48	1			40
							53	9									
07	11749	X	10846	-0-	-903	-0-	761	1	10023	2	N	56	56	1			40
							62	9									
08	11036	X	10810	-0-	-226	-0-	721	1	9966	2	N	112	152	1			-0-
							123	9									
09	10680	X	10524	-0-	-156	-0-	558	1	9886	2	N	73	73	1			-0-
							80	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	8242	-0-	-1598	-0-	1400	1	6748	2	N	85	63	1			25
							94	9									
05	9827	X	7022	-0-	-2805	-0-	1186	1	5836	2	N	-0-					25
06	9330	X	8464	-0-	-866	-0-	1283	1	7164	2	N	15	15	1			25
							17	9									
07	9641	X	7608	-0-	-2033	-0-	1314	1	6288	2	N	5	5	1			25
							6	9									
08	9455	X	6461	-0-	-2994	-0-	866	1	5595	2	N	-0-					25
09	8460	X	7123	-0-	-1337	-0-	1044	1	6079	2	N	-0-					25

JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25650	X	23798	-0-	-1852	-0-	4234	1	19355	2	N	190	195	1			-0-
							209	9									
05	26505	X	23504	-0-	-3001	-0-	4033	1	19471	2	N	-0-					-0-
06	24750	X	22583	-0-	-2167	-0-	3461	1	19079	2	N	39	39	1			-0-
							43	9									
07	25265	X	23200	-0-	-2065	-0-	3920	1	19263	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
08	24831	X	22894	-0-	-1937	-0-	3096	1	19798	2	N	-0-					-0-
09	23790	X	21427	-0-	-2363	-0-	3156	1	18271	2	N	-0-					-0-

CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13710	X	12039	-0-	-1671	-0-	740	1	11227	2	N	65	65	1			17
							72	9									
05	14167	X	12723	-0-	-1444	-0-	1128	1	11496	2	N	90	90	1			17
							99	9									
06	13020	X	11163	-0-	-1857	-0-	749	1	10361	2	N	48	48	1			17
							53	9									
07	13454	X	13121	-0-	-333	-0-	921	1	12130	2	N	64	64	1			17
							70	9									
08	13454	X	12382	-0-	-1072	-0-	830	1	11464	2	N	80	80	1			17
							88	9									
09	12300	X	11931	-0-	-369	-0-	635	1	11210	2	N	78	78	1			17
							86	9									

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14700	X	11750	-0-	-2950	-0-	767	1	10822	2	N	146	144	1			15
							161	9									
05	15190	X	14420	-0-	-770	-0-	1272	1	13039	2	N	99	99	1			15
							109	9									
06	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	867	1	13269	2	N	121	79	1			57
							133	9									
07	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	997	1	13129	2	N	66	123	1			-0-
							73	9									
08	14415	X	13539	-0-	-876	-0-	904	1	12540	2	N	86	86	1			-0-
							95	9									
09	14280	X	12500	-0-	-1780	-0-	668	1	11745	2	N	79	79	1			-0-
							87	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12180	X	8268	-0-	-3912	-0-	705	1	7499	2	Y	58	95	1			21
							64	9									
05	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	1415	1	12257	2	Y	16	12	1			25
							18	9									
06	13980	X	12230	-0-	-1750	-0-	746	1	11437	2	Y	43	58	1			10
							47	9									
07	14446	X	12899	-0-	-1547	-0-	1021	1	11858	2	Y	18	16	1			12
							20	9									
08	15004	X	11778	-0-	-3226	-0-	835	1	10899	2	Y	40	52	1			-0-
							44	9									
09	13260	X	11684	-0-	-1576	-0-	235	1	11434	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18211	X	18211	-0-	-0-	-0-	1154	1	16951	2	N	96	96	1			23
							106	9									
05	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	1634	1	15456	2	N	120	120	1			23
							132	9									
06	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	1052	1	16187	2	N	73	73	1			23
							80	9									
07	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	1216	1	16016	2	N	83	83	1			23
							91	9									
08	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	1011	1	14072	2	N	97	97	1			23
							107	9									
09	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	785	1	13937	2	N	95	95	1			23
							105	9									

POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14940	X	11767	-0-	-3173	-0-	751	1	10948	2	N	62	62	1			28
							68	9									
05	15438	X	5194	-0-	-10244	-0-	499	1	4656	2	N	35	35	1			28
							39	9									
06	14940	X	13054	-0-	-1886	-0-	789	1	12204	2	N	55	55	1			28
							61	9									
07	15097	X	9258	-0-	-5839	-0-	653	1	8557	2	N	44	44	1			28
							48	9									
08	12741	X	8372	-0-	-4369	-0-	556	1	7758	2	N	53	53	1			28
							58	9									
09	13050	X	8690	-0-	-4360	-0-	477	1	8152	2	N	55	55	1			28
							61	9									

POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13140	X	12522	-0-	-618	-0-	781	1	11668	2	N	66	66	1			25
							73	9									
05	13578	X	12102	-0-	-1476	-0-	1069	1	10942	2	N	83	83	1			25
							91	9									
06	13140	X	11943	-0-	-1197	-0-	726	1	11162	2	N	50	50	1			25
							55	9									
07	13547	X	12073	-0-	-1474	-0-	847	1	11162	2	N	58	58	1			25
							64	9									
08	12927	X	11235	-0-	-1692	-0-	744	1	10413	2	N	71	71	1			25
							78	9									
09	12510	X	10903	-0-	-1607	-0-	588	1	10238	2	N	70	70	1			25
							77	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	859	1	4479	2	N	4	4	8			73
							4	9									
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	1120	1	3615	2	N	3	3	8			73
							3	9									
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	869	1	3665	2	N	-0-					73
07	5518	X	5095	-0-	-423	-0-	1230	1	3865	2	N	-0-					73
08	5518	X	3796	-0-	-1722	-0-	1364	1	2432	2	N	-0-					73
09	5340	X	4024	-0-	-1316	-0-	902	1	3052	2	N	64	137	1			-0-
							70	9									

BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13800	X	13219	-0-	-581	-0-	835	1	12307	2	N	70	70	1			17
							77	9									
05	14260	X	11418	-0-	-2842	-0-	1092	1	10086	2	N	218	218	1			17
							240	9									
06	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	854	1	13167	2	N	60	60	1			17
							66	9									
07	13671	X	12936	-0-	-735	-0-	908	1	11959	2	N	63	63	1			17
							69	9									
08	13671	X	11483	-0-	-2188	-0-	765	1	10446	2	N	247	249	1			15
							272	9									
09	14100	X	8277	-0-	-5823	-0-	444	1	7774	2	N	54	54	1			15
							59	9									

WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	712	1	10760	2	N	123	127	1	1	8	15
							135	9									
05	13144	X	11266	-0-	-1878	-0-	994	1	10180	2	N	84	78	1	6	8	15
							92	9									
06	12690	X	10614	-0-	-2076	-0-	756	1	9808	2	N	45	45	1			15
							50	9									
07	13113	X	10836	-0-	-2277	-0-	761	1	10018	2	N	52	52	1			15
							57	9									
08	11997	X	10633	-0-	-1364	-0-	718	1	9665	2	N	227	225	1			17
							250	9									
09	11610	X	9474	-0-	-2136	-0-	507	1	8901	2	N	60	60	1			17
							66	9									

BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11370	X	7173	-0-	-4197	-0-	427	1	6703	2	N	39	38	1	1	8	30
							43	9									
05	10695	X	5263	-0-	-5432	-0-	470	1	4751	2	N	38	37	1	1	8	30
							42	9									
06	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	688	1	10857	2	N	49	49	1			30
							54	9									
07	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	794	1	10463	2	N	55	55	1			30
							61	9									
08	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	687	1	9496	2	N	66	66	1			30
							73	9									
09	11610	X	9537	-0-	-2073	-0-	506	1	8963	2	N	62	62	1			30
							68	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009

04	7110	X	5213	-0-	-1897	-0-	329 45	1 9	4839	2	N	41	79	1			17
05	7347	X	6449	-0-	-898	-0-	591 54	1 9	5804	2	N	49	45	1	4	8	17
06	6630	X	5856	-0-	-774	-0-	416 28	1 9	5412	2	N	25	25	1			17
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	406 32	1 9	5354	2	N	29	28	1	1	8	17
08	6448	X	5467	-0-	-981	-0-	367 39	1 9	5061	2	N	35	35	1			17
09	6240	X	5471	-0-	-769	-0-	291 40	1 9	5140	2	N	36	36	1			17

WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

04	13620	X	10815	-0-	-2805	-0-	688 63	1 9	10064	2	N	57	57	1			7
05	14074	X	9718	-0-	-4356	-0-	897 74	1 9	8747	2	N	67	67	1			7
06	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	851 65	1 9	12937	2	N	59	59	1			7
07	13547	X	12566	-0-	-981	-0-	882 66	1 9	11618	2	N	60	60	1			7
08	12865	X	12128	-0-	-737	-0-	813 85	1 9	11230	2	N	77	77	1			7
09	13860	X	11363	-0-	-2497	-0-	604 80	1 9	10679	2	N	73	73	1			7

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442

04	34230	X	30791	-0-	-3439	-0-	1316 723	1 9	28752	2	Y	657	622	1	2	8	85
05	35371	X	28611	-0-	-6760	-0-	2140 671	1 9	25800	2	Y	610	600	1	11	8	84
06	34230	X	25445	-0-	-8785	-0-	1857 384	1 9	23204	2	Y	349	375	1	1	8	57
07	31961	X	22568	-0-	-9393	-0-	1719 365	1 9	20484	2	Y	332	331	1			58
08	31961	X	28403	-0-	-3558	-0-	2199 521	1 9	25683	2	Y	474	513	1			19
09	30780	X	28061	-0-	-2719	-0-	1239 275	1 9	26547	2	Y	250	242	1			27

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10710 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35280	X	29879	-0-	-5401	-0-	1359	1	28415	2	Y	95	128	1			38
							105	9									
05	36456	X	29090	-0-	-7366	-0-	2214	1	26839	2	Y	34	34	1			38
							37	9									
06	35280	X	29967	-0-	-5313	-0-	2158	1	27745	2	Y	58	88	1			8
							64	9									
07	35185	X	29617	-0-	-5568	-0-	2293	1	27277	2	Y	43	41	1			10
							47	9									
08	34007	X	27231	-0-	-6776	-0-	2168	1	24993	2	Y	64	74	1			-0-
							70	9									
09	29970	X	25939	-0-	-4031	-0-	1185	1	24714	2	Y	36	31	1			5
							40	9									

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 2H RRCID -> 291928 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10074 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65340	X	57785	-0-	-7555	-0-	2498	1	54515	2	N	702	741	1	2	8	77
							772	9									
05	67518	X	52682	-0-	-14836	-0-	3984	1	48002	2	N	633	657	1	8	8	45
							696	9									
06	65340	X	45046	-0-	-20294	-0-	3467	1	40949	2	N	573	479	1	1	8	138
							630	9									
07	62403	X	54510	-0-	-7893	-0-	4164	1	49652	2	N	631	669	1			100
							694	9									
08	62403	X	44705	-0-	-17698	-0-	3491	1	40526	2	N	625	600	1			125
							688	9									
09	57780	X	45264	-0-	-12516	-0-	1956	1	42816	2	N	447	533	1	2	8	37
							492	9									

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 3H RRCID -> 291929 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10155 - 14519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58380	X	48613	-0-	-9767	-0-	2080	1	45517	2	Y	924	876	1			125
							1016	9									
05	60326	X	48672	-0-	-11654	-0-	3664	1	44014	2	Y	904	883	1			146
							994	9									
06	55950	X	45480	-0-	-10470	-0-	3221	1	41400	2	Y	781	802	1			125
							859	9									
07	55211	X	45338	-0-	-9873	-0-	3456	1	41104	2	Y	707	665	1			167
							778	9									
08	51460	X	43740	-0-	-7720	-0-	3385	1	39497	2	Y	780	840	1			107
							858	9									
09	48600	X	39571	-0-	-9029	-0-	1772	1	37197	2	Y	547	614	1			40
							602	9									

POWELL-TODD WELL #: 1H RRCID -> 291948 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10434 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33000	X	26255	-0-	-6745	-0-	1198	1	24962	2	Y	86	115	1			35
							95	9									
05	34100	X	28821	-0-	-5279	-0-	2193	1	26587	2	Y	37	33	1	4	8	35
							41	9									
06	33000	X	31184	-0-	-1816	-0-	2245	1	28872	2	Y	61	89	1			7
							67	9									
07	32519	X	30999	-0-	-1520	-0-	2400	1	28549	2	Y	45	42	1			10
							50	9									
08	31000	X	29994	-0-	-1006	-0-	2368	1	27550	2	Y	69	79	1			-0-
							76	9									
09	30810	X	27526	-0-	-3284	-0-	1259	1	26226	2	Y	37	32	1			5
							41	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 4H RRCID -> 291955 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10145 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69330	X	58300	-0-	-11030	-0-	2497 1213	1 9	54590	2	Y	1103	1045	1			149
05	71641	X	58487	-0-	-13154	-0-	4404 1194	1 9	52889	2	Y	1085	1058	1			176
06	67200	X	53113	-0-	-14087	-0-	3751 999	1 9	48363	2	Y	908	938	1			146
07	65627	X	55082	-0-	-10545	-0-	4197 946	1 9	49939	2	Y	860	804	1			202
08	60915	X	52570	-0-	-8345	-0-	4068 1029	1 9	47473	2	Y	935	1007	1			130
09	58290	X	48867	-0-	-9423	-0-	2160 712	1 9	45995	2	Y	647	730	1			47

CHURCH-BOX WELL #: 1H RRCID -> 292116 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10098 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42360	X	38968	-0-	-3392	-0-	1669 912	1 9	36387	2	N	829	861	1			73
05	43772	X	38709	-0-	-5063	-0-	2928 606	1 9	35175	2	N	551	577	1			47
06	42360	X	36429	-0-	-5931	-0-	2585 561	1 9	33283	2	N	510	444	1			113
07	42718	X	37644	-0-	-5074	-0-	2892 352	1 9	34400	2	N	320	396	1			37
08	41695	X	36118	-0-	-5577	-0-	2799 603	1 9	32716	2	N	548	522	1			63
09	38970	X	35010	-0-	-3960	-0-	1566 547	1 9	32897	2	N	497	527	1			33

CASSITY-POWELL WELL #: 2H RRCID -> 292366 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10646 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75270	X	15161	-0-	-60109	-0-	639 31	1 9	14491	2	Y	28	41	1			20
05	74152	X	52361	-0-	-21791	-0-	3980 69	1 9	48312	2	Y	63	50	1	4	8	29
06	71760	X	49518	-0-	-22242	-0-	3574 101	1 9	45843	2	Y	92	114	1			7
07	66774	X	46164	-0-	-20610	-0-	3574 72	1 9	42518	2	Y	65	61	1			11
08	59706	X	37334	-0-	-22372	-0-	2948 74	1 9	34312	2	Y	67	78	1			-0-
09	50670	X	32315	-0-	-18355	-0-	1479 41	1 9	30795	2	Y	37	37	1			-0-

CASSITY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292481 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10561 - 14667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85230	X	64910	-0-	-20320	-0-	2839 133	1 9	61938	2	Y	121	108	1			51
05	87513	X	58211	-0-	-29302	-0-	4476 77	1 9	53658	2	Y	70	75	1	4	8	42
06	80670	X	62163	-0-	-18507	-0-	4488 128	1 9	57547	2	Y	116	149	1			9
07	73160	X	58560	-0-	-14600	-0-	4534 92	1 9	53934	2	Y	84	79	1			14
08	68045	X	53350	-0-	-14695	-0-	4223 108	1 9	49019	2	Y	98	112	1			-0-
09	64920	X	45765	-0-	-19155	-0-	2089 58	1 9	43618	2	Y	53	53	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CHURCH-BOX-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293158 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10120 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72600	X	56920	-0-	-15680	-0-	2445 1102	1 9	53373	2	Y	1002	947	1			135
05	75020	X	55083	-0-	-19937	-0-	4158 1023	1 9	49902	2	Y	930	914	1			151
06	67470	X	50859	-0-	-16611	-0-	3607 883	1 9	46369	2	Y	803	826	1			128
07	65162	X	49711	-0-	-15451	-0-	3793 810	1 9	45108	2	Y	736	691	1			173
08	58621	X	47700	-0-	-10921	-0-	3705 737	1 9	43258	2	Y	670	747	1			96
09	56730	X	42374	-0-	-14356	-0-	1915 521	1 9	39938	2	Y	474	535	1			35

CHURCH-BRADY-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293181 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10348 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72300	X	56666	-0-	-15634	-0-	2432 1096	1 9	53138	2	Y	996	942	1			135
05	74710	X	55634	-0-	-19076	-0-	4195 1037	1 9	50402	2	Y	943	922	1	4	8	152
06	68940	X	51462	-0-	-17478	-0-	3662 892	1 9	46908	2	Y	811	833	1			130
07	66526	X	52531	-0-	-13995	-0-	4008 856	1 9	47667	2	Y	778	725	1			183
08	59830	X	51793	-0-	-8037	-0-	4027 799	1 9	46967	2	Y	726	806	1			103
09	56670	X	45626	-0-	-11044	-0-	2042 569	1 9	43015	2	Y	517	582	1			38

HOLDER-DILLEN-BOUNDS WELL #: 1H RRCID -> 293317 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10693 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	929750	X	64430	-0-	-865320	-0-	2763 1386	1 9	60281	2	Y	1260	1201	1			165
05	88164	X	61803	-0-	-26361	-0-	4647 1322	1 9	55834	2	Y	1202	1187	1	14	8	166
06	80220	X	57146	-0-	-23074	-0-	4078 869	1 9	52199	2	Y	790	830	1			126
07	76818	X	54268	-0-	-22550	-0-	4154 725	1 9	49389	2	Y	659	669	1			116
08	67239	X	47016	-0-	-20223	-0-	3648 550	1 9	42818	2	Y	500	593	1			23
09	64440	X	47548	-0-	-16892	-0-	2212 300	1 9	45036	2	Y	273	266	1			30

PRO WELL #: 1H RRCID -> 293768 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10940 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48463	X	48463	-0-	-0-	-0-	734 318	1 9	47411	2	Y	289	442	1			95
05	47381	X	47381	-0-	-0-	-0-	1690 618	1 9	45073	2	Y	562	551	1			106
06	49533	X	49533	-0-	-0-	-0-	5369 272	1 9	43892	2	Y	247	258	1			95
07	50138	X	50138	-0-	-0-	-0-	4019 542	1 9	45577	2	Y	493	510	1			78
08	45146	X	45146	-0-	-0-	-0-	872 411	1 9	43863	2	Y	374	374	1			78
09	33920	X	33920	-0-	-0-	-0-	151 87	1 9	33682	2	Y	79	79	1			78

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PRO WELL #: 2H RRCID -> 293819 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10801 - 13561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294454 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10446 - 14211

04	176280	X	88697	-0-	-87583	-0-	3908	1	84591	2	N	180	168	1	14	8	19
							198	9									
05	182156	X	88437	-0-	-93719	-0-	6784	1	81525	2	Y	116	113	1	1	8	21
							128	9									
06	176280	X	77742	-0-	-98538	-0-	5620	1	72002	2	Y	109	110	1	3	8	17
							120	9									
07	182156	X	83124	-0-	-99032	-0-	6436	1	76547	2	Y	128	126	1			19
							141	9									
08	118916	X	74851	-0-	-44065	-0-	5906	1	68834	2	Y	101	116	1			4
							111	9									
09	88710	X	62832	-0-	-25878	-0-	2866	1	59838	2	Y	116	113	1			7
							128	9									

TAYLOR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294640 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10450 - 14295

04	97178	X	97178	-0-	-0-	-0-	4224	1	92753	2	N	183	183	1			21
							201	9									
05	95573	X	89454	-0-	-6119	-0-	6867	1	82456	2	Y	119	118	1			22
							131	9									
06	92490	X	81068	-0-	-11422	-0-	5858	1	75087	2	Y	112	115	1	1	8	18
							123	9									
07	95573	X	85817	-0-	-9756	-0-	6645	1	79025	2	Y	134	132	1			20
							147	9									
08	95573	X	77808	-0-	-17765	-0-	6136	1	71559	2	Y	103	119	1			4
							113	9									
09	92490	X	69587	-0-	-22903	-0-	3149	1	66299	2	Y	126	122	1			8
							139	9									

TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295362 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10628 - 14158

04	0		169745	-0-	169745	498555	7359	1	162034	2	N	320	316	1	5	8	35
							352	9									
05	0		138017	-0-	138017	636572	10577	1	127243	2	Y	179	181	1			33
							197	9									
06	749000	X	112428	-0-	-636572	-0-	8146	1	104114	2	Y	153	161	1			25
							168	9									
07	143747	X	98805	-0-	-44942	-0-	7648	1	90991	2	Y	151	153	1			23
							166	9									
08	143747	X	84000	-0-	-59747	-0-	6622	1	77259	2	Y	108	127	1			4
							119	9									
09	139110	X	70435	-0-	-68675	-0-	3186	1	67107	2	Y	129	125	1			8
							142	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295604 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 10033 PERF.10579 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		44358	-0-	44358	44358	1521	1	42735	2	N	93	77	1	5	8	11
							102	9									
*03	0		155522	-0-	155522	199880	4966	1	150151	2	N	368	299	1	55	8	25
							405	9									
04	0		137259	-0-	137259	337139	5959	1	131015	2	N	259	252	1	4	8	28
							285	9									
05	0		113990	-0-	113990	451129	8736	1	105091	2	N	148	149	1			27
							163	9									
06	0		93021	-0-	93021	544150	6734	1	86147	2	N	127	133	1			21
							140	9									
*07	626487	X	82337	-0-	-544150	-0-	6374	1	75824	2	N	126	128	1			19
							139	9									
08	118513	X	70430	-0-	-48083	-0-	5551	1	64779	2	N	91	107	1			3
							100	9									
09	114690	X	63511	-0-	-51179	-0-	2857	1	60526	2	N	116	112	1			7
							128	9									

HILLIN SE WELL #: 2H RRCID -> 295873 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10558 - 12851

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	123560	X NO RPT	-0-	-123560	-0-						Y	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

04	2624	N	1229	-0-	-1395	-0-	1167	2	62	9	N	56	191	1			89
05	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	970	2	52	9	N	47	4	8			132
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1954	2	37	9	N	34	151	1			15
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1669	2	171	9	N	155	4	8			166
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1434	2	2	9	N	2	2	8			166
*09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1873	2	58	9	N	53	175	1	2	8	42

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					141
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1	1	8			141
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	66	2	23	9	N	21	161	1	1	8	-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					40
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2					42
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					42
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	8			42
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	137	2	4	9	Y	4					46
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	79	2	3	9	Y	3					49

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUD CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 592487
POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	621	-0-	-579	-0-	620	2	1	9	Y	1	1	8			170
05	1240	X	622	-0-	-618	-0-	621	2	1	9	Y	1	1	8			170
06	930	X	510	-0-	-420	-0-	487	2	23	9	Y	21	1	8			190
07	899	X	489	-0-	-410	-0-	456	2	33	9	Y	30					220
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	609	2	11	9	Y	10	177	1			53
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	572	2	15	9	Y	14					67

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					115
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					115
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1	1	8			115
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					115
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					115
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	N	2					117

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

04	420	N	108	-0-	-312	-0-	107	2	1	9	Y	1					33
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	273	2	2	9	Y	2					35
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					35
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	186	2	17	9	Y	15					50
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	250	2	8	9	Y	7					57
09	420	N	223	-0-	-197	-0-	212	2	11	9	Y	10					67

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

04	180	N	142	-0-	-38	-0-	141	2	1	9	Y	1					39
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2					41
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					41
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	255	2	23	9	Y	21					62
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	270	2	9	9	Y	8					70
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	242	2	13	9	Y	12					82

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					21
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

04	3000	N	3146	-0-	146	1664	3139	2	7	9	N	6	6	8			90
05	3100	N	2866	-0-	-234	1430	2866	2			N	-0-					90
06	3000	N	2910	-0-	-90	1340	2866	2	44	9	N	40	5	8			125
07	4063	X	2723	-0-	-1340	-0-	2569	2	154	9	N	140	172	1	3	8	90
08	3100	X	2595	-0-	-505	-0-	2591	2	4	9	N	4	4	8			90
09	3000	X	2759	-0-	-241	-0-	2757	2	2	9	N	2	2	8			90

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					4
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					4
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					4
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	223	2	40	9	N	36	35	1			5
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					5
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					5

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					109
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					109
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					109
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-	2	1			107
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					107
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					107

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					103
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					103
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					103
07	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-	27	1			76
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					76
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					76

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					537
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					537
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					537
07	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	2			Y	-0-	42	1			495
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					495
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					495

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		13	-0-	13	30	13	2			Y	-0-					65
05	T. A.		10	-0-	10	40	10	2			Y	-0-					65
06	50	X	10	-0-	-40	-0-	10	2			Y	-0-					65
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-	2	1			63
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					63
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					63

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	99	2	22	9	Y	20	16	1			4
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					4
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					4

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					2
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					2
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					2
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	62	2	13	9	Y	12	10	1			4
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					4
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					3
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					3
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					3
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	88	2	17	9	Y	15	14	1			4
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					4
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					4

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					26
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					26
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					26
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-	7	1			19
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					19
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					19

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		22	-0-	22	51	22	2			Y	-0-					2
05	T. A.		13	-0-	13	64	13	2			Y	-0-					2
06	77	X	13	-0-	-64	-0-	13	2			Y	-0-					2
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-	2	1			-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					117
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					117
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					117
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					117
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					117
09	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			N	-0-					117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					136
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					136
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					136
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-	7	1			129
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					129
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					129

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					2
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					2
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					2
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	136	2	26	9	Y	24	21	1			5
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					5
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

04	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					8
05	2573 N	64	-0-	-2509	-0-	64	3			N	-0-					8
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					8
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					8

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	558 N	167	-0-	-391	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	14	-0-	-136	-0-	14	3			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 3220 - 3380

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

04	2940 X	2554	-0-	-386	-0-	2554	2			N	-0-					229
05	2449 X	1576	-0-	-873	-0-	1576	2			N	-0-					229
06	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					229
07	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6498	2	1	9	N	1	178	1			52
08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					52
09	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					52

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					63
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					63
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					63
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	13	2	39	9	N	35	63	1			35
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					35
09	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-					35

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1939	-0-	-1061	5212	1939	2			N	-0-					122
05	3100	N	1802	-0-	-1298	3914	1802	2			N	-0-					122
06	3000	N	1717	-0-	-1283	2631	1717	2			N	-0-					122
07	3100	N	1433	-0-	-1667	964	1433	2			N	-0-					122
08	3100	N	2263	-0-	-837	127	2235	2	28	9	N	25					147
09	1710	N	1463	-0-	-247	-0-	1463	2			N	-0-					147

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	18	-0-	-3582	-0-	18	2			N	-0-					31
05	3720	X	138	-0-	-3582	-0-	138	2			N	-0-					31
06	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					31
07	3038	X	410	-0-	-2628	-0-	410	2			N	-0-					31
08	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					31
09	3600	X	23	-0-	-3577	-0-	23	2			N	-0-					31

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	15	-0-	-465	-0-	15	2			N	-0-					17
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	282	2	N	20					37
							22	9									
06	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					37
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	81	99	1			19
							89	9									
08	310	N	127	-0-	-183	-0-	4	1	123	2	N	-0-					19
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	N	-0-					19

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3188	-0-	-712	-0-	92	1	3096	2	N	-0-					98
05	4247	X	3512	-0-	-735	-0-	102	1	3410	2	N	-0-					98
06	4110	X	3442	-0-	-668	-0-	108	1	3334	2	N	-0-					98
07	4247	X	3433	-0-	-814	-0-	114	1	3276	2	N	39	115	1			22
							43	9									
08	4247	X	3257	-0-	-990	-0-	109	1	3148	2	N	-0-					22
09	3450	X	2942	-0-	-508	-0-	93	1	2849	2	N	-0-					22

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					43
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					43
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					43
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					43
08	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					43
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1617	N	991	-0-	-626	-0-	29	1	962	2	N	-0-					30
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	39	1	1296	2	N	10					40
							11	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	34	1	1047	2	N	7					47
							8	9									
07	1023	N	990	-0-	-33	-0-	32	1	914	2	N	40	69	1			18
							44	9									
08	1333	N	244	-0-	-1089	-0-	8	1	236	2	N	-0-					18
09	1080	N	953	-0-	-127	-0-	30	1	923	2	N	-0-					18

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3196	-0-	-44	-0-	300	1	2896	2	N	-0-					97
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	310	1	3060	2	N	-0-					97
06	3240	X	3009	-0-	-231	-0-	300	1	2708	2	N	1					98
							1	9									
07	3317	X	3172	-0-	-145	-0-	310	1	2856	2	N	5					103
							6	9									
08	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	310	1	2977	2	N	-0-					103
09	3270	X	3199	-0-	-71	-0-	273	1	2924	2	N	2					105
							2	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

04	22356	X	22356	-0-	-0-	-0-	15169	1	7113	3	Y	67	51	1			56
							74	9									
05	20582	X	20582	-0-	-0-	-0-	14244	1	6338	3	Y	-0-					56
06	20453	X	20453	-0-	-0-	-0-	14300	1	6153	3	Y	-0-					56
07	8432	X	7454	-0-	-978	-0-	818	1	6635	3	Y	1					57
							1	9									
*08	7037	X	7033	-0-	-4	-0-	832	1	6201	3	Y	-0-					57
*09	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	803	1	6216	3	Y	-0-					57

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

04	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	7680	1	3602	3	Y	34	33	1			28
							37	9									
05	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	8232	1	3663	3	Y	-0-					28
06	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	7775	1	3345	3	Y	-0-					28
07	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	437	1	3541	3	Y	-0-					28
*08	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	440	1	3278	3	Y	-0-					28
*09	3930	X	3641	-0-	-289	-0-	416	1	3225	3	Y	-0-					28

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	232	1	109	3	Y	-0-					1
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	222	1	99	3	Y	-0-					1
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	186	1	80	3	Y	-0-					1
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	7	1	56	3	Y	1					2
							1	9									
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					2
*09	90	N	66	-0-	-24	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					2

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

04	3540	X	1441	-0-	-2099	-0-	1426	3	15	9	Y	14	28	1			147
05	2883	X	1871	-0-	-1012	-0-	1871	3			Y	-0-					147
*06	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	156	1	2368	3	Y	-0-	75	1			72
*07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			Y	-0-					72
*08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					72
*09	3000	N	3249	-0-	249	249	3249	3			Y	-0-					72

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	2301	1	1079	3	Y	10	14	1			9
							11	9									
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	2936	1	1306	3	Y	-0-					9
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2009	1	865	3	Y	-0-					9
07	1581	X	1355	-0-	-226	-0-	149	1	1206	3	Y	-0-					9
08	1457	X	1329	-0-	-128	-0-	157	1	1172	3	Y	-0-					9
*09	1410	X	1043	-0-	-367	-0-	119	1	924	3	Y	-0-					9

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2472	-0-	-168	-0-	2448	3	24	9	Y	22	22	1			114
05	2511	N	2363	-0-	-148	-0-	2363	3			Y	-0-					114
*06	2430	N	2295	-0-	-135	-0-	142	1	2153	3	Y	-0-	35	1			79
*07	2542	N	2202	-0-	-340	-0-	2202	3			Y	-0-					79
*08	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	2210	3			Y	-0-					79
*09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			Y	-0-					79

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	4506	1	2113	3	Y	20	19	1			17
							22	9									
05	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	4743	1	2110	3	Y	-0-					17
06	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	4419	1	1901	3	Y	-0-					17
07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	244	1	1979	3	Y	-0-					17
08	2356	X	1829	-0-	-527	-0-	216	1	1613	3	Y	-0-					17
*09	2280	X	1759	-0-	-521	-0-	201	1	1558	3	Y	-0-					17

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35935	X	35935	-0-	-0-	-0-	23904	1	11890	3	Y	128	158	1			19
							141	9									
05	39433	X	39433	-0-	-0-	-0-	26518	1	12915	3	Y	-0-					19
06	42396	X	42396	-0-	-0-	-0-	28491	1	13905	3	Y	-0-					19
07	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	3936	1	14311	3	Y	-0-					19
*08	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	3674	1	13408	3	Y	-0-					19
*09	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	3549	1	12496	3	Y	123					142
							135	9									

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	822	1	409	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	840	1	409	3	Y	-0-					1
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	886	1	432	3	Y	-0-					1
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	63	1	540	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	67	1	540	3	Y	-0-					-0-
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	63	1	535	3	Y	2					2
							2	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	604	1	283	3	N	4	3	1			26
							4	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	637	1	283	3	N	-0-					26
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	617	1	265	3	N	-0-					26
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	N	-0-					26
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	N	-0-					26
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	N	-0-					26

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

04	3660	X	3155	-0-	-505	-0-	3155	2			N	-0-					20
05	3782	X	3351	-0-	-431	-0-	3351	2			N	-0-					20
06	3330	X	2736	-0-	-594	-0-	2736	2			N	-0-					20
07	3255	X	2317	-0-	-938	-0-	2317	2			N	-0-					20
08	3348	X	2122	-0-	-1226	-0-	2122	2			N	-0-					20
09	3240	X	1823	-0-	-1417	-0-	1823	2			N	-0-					20

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

04	3750	X	3089	-0-	-661	-0-	3089	2			N	-0-					20
05	3875	X	3074	-0-	-801	-0-	3074	2			N	-0-					20
06	3600	X	3185	-0-	-415	-0-	3185	2			N	-0-					20
07	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2			N	-0-					20
08	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	3526	2			N	-0-					20
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					20

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	558	N	251	-0-	-307	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	589	N	216	-0-	-373	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		601					N	NO RPT					151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		601					N	NO RPT					151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		601					N	NO RPT					151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		601					N	NO RPT					151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		601					N	NO RPT					151
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

04	660	N	379	-0-	-281	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	232	-0-	-357	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	63	-0-	-387	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		204	-0-	204	204	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		470	-0-	470	674	23	1	447	2	Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 290410 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5188 - 5242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2023

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

04	930 N	901	-0-	-29	-0-	43	1	858	2	Y	-0-				-0-
05	961 N	934	-0-	-27	-0-	45	1	889	2	Y	-0-				-0-
06	900 N	817	-0-	-83	-0-	40	1	777	2	Y	-0-				-0-
07	930 N	849	-0-	-81	-0-	40	1	809	2	Y	-0-				-0-
08	930 N	820	-0-	-110	-0-	41	1	779	2	Y	-0-				-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	-0-				-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

04	3000 N	1439	-0-	-1561	217	68	1	1331	2	Y	36	36	1		4
						40	9								
05	1602 N	1385	-0-	-217	-0-	64	1	1288	2	Y	30	32	1		2
						33	9								
06	1530 N	1229	-0-	-301	-0-	59	1	1142	2	Y	25	24	1		3
						28	9								
07	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	67	1	1348	2	Y	24	23	1		4
						26	9								
08	1395 N	1244	-0-	-151	-0-	60	1	1164	2	Y	18	19	1		3
						20	9								
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	62	1	1186	2	Y	19	21	1		1
						21	9								

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

04	3000 N	1696	-0-	-1304	3844	82 19	1 9	1595	2	Y	17	17	1			2
05	3100 N	1935	-0-	-1165	2679	91 18	1 9	1826	2	Y	16	17	1			1
06	3000 N	1628	-0-	-1372	1307	79 13	1 9	1536	2	Y	12	12	1			1
07	3100 N	1876	-0-	-1224	83	88 14	1 9	1774	2	Y	13	12	1			2
08	2011 N	1928	-0-	-83	-0-	95 10	1 9	1823	2	Y	9	10	1			1
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	88 11	1 9	1679	2	Y	10	10	1			1

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	270	1	4415	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	2846	-0-	-1060	-0-	162	1	2684	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	3135	-0-	-1575	-0-	176	1	2959	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	3489	-0-	-1378	-0-	201	1	3288	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4479	-0-	-388	-0-	204	1	4150	2	Y	114	78	1			36
							125	9									
09	3810	X	3735	-0-	-75	-0-	159	1	3467	2	Y	99	86	1			49
							109	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

04	4560	X	479	-0-	-4081	-0-	23	1	409	2	Y	43	44	1			7
							47	9									
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	238	1	4301	2	Y	47	44	1			10
							52	9									
06	3450	X	2386	-0-	-1064	-0-	118	1	2227	2	Y	37	34	1			13
							41	9									
07	3565	X	3558	-0-	-7	-0-	183	1	3331	2	Y	40	45	1			8
							44	9									
08	4588	X	1077	-0-	-3511	-0-	56	1	975	2	Y	42	36	1			14
							46	9									
09	4440	X	135	-0-	-4305	-0-	5	1	87	2	Y	39	43	1			10
							43	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	-0-			-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	-0-			-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	-0-			-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	Y	-0-			-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	17	1	312	2	Y	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	154	1	2747	2	Y	-0-			-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	160	1	2887	2	Y	-0-			-0-
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	149	1	2819	2	Y	-0-			-0-
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	176	1	3198	2	Y	-0-			-0-
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	169	1	2936	2	Y	-0-			-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	150	1	2731	2	Y	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	671	2	Y	-0-			-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	39	1	699	2	Y	-0-			-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	35	1	652	2	Y	-0-			-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	55	1	996	2	Y	-0-			-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	65	1	1132	2	Y	-0-			-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1421	2	Y	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

04	3000	N	1488	-0-	-1512	1182	77 46	1 9	1365	2	Y	42	43	1		7
05	2416	N	1234	-0-	-1182	-0-	62 47	1 9	1125	2	Y	43	41	1		9
06	1140	N	539	-0-	-601	-0-	25 42	1 9	472	2	Y	38	34	1		13
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	104 44	1 9	1894	2	Y	40	45	1		8
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	97 44	1 9	1679	2	Y	40	35	1		13
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	113 43	1 9	2062	2	Y	39	42	1		10

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	420	2	Y	6	6	1			1
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24 7	1 9	448	2	Y	6	6	1			1
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	406	2	Y	6	5	1			2
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	23 6	1 9	428	2	Y	5	6	1			1
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	24 7	1 9	428	2	Y	6	5	1			2
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	440	2	Y	5	6	1			1

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	51	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	53	1	953	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	45	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	54	1	988	2	Y	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	55	1	960	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1024	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2297	-0-	-703	7394	122	1	2175	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2411	-0-	-689	6705	126	1	2285	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2116	-0-	-884	5821	107	1	2009	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2333	-0-	-767	5054	122	1	2211	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2288	-0-	-812	4242	125	1	2163	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2145	-0-	-855	3387	112	1	2033	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	179	1	3498	2	Y	37	37	1			4
							41	9									
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	201	1	4009	2	Y	39	40	1			3
							43	9									
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	183	1	3545	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	179	1	3599	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	187	1	3595	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	167	1	3205	2	Y	21	23	1			1
							23	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1866	-0-	-1134	2868	91 152	1 9	1623	2	Y	138	143	1			22
05	3100	N	1997	-0-	-1103	1765	96 166	1 9	1735	2	Y	151	142	1			31
06	3000	N	1849	-0-	-1151	614	86 139	1 9	1624	2	Y	126	115	1			42
07	2804	N	2190	-0-	-614	-0-	107 144	1 9	1939	2	Y	131	147	1			26
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	106 149	1 9	1841	2	Y	135	117	1			44
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	93 142	1 9	1685	2	Y	129	139	1			34

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BPX OPERATING COMPANY 085408
TOSTADA WELL #: 1H RRCID -> 293634 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10162 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15942 01/04/2023

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1160	-0-	-250	-0-	1052	3	108	9	N	98	184	1			75
05	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1117	3	118	9	N	107					182
06	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	948	3	81	9	N	74	181	1			75
07	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	957	3	112	9	N	102					177
08	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1055	3	95	9	N	86	184	1			79
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	972	3	55	9	N	50					129

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1203	3	103	9	N	94					202
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	661	3	129	9	N	117	184	1			135
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	488	3	72	9	N	65					200
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	427	3	90	9	N	82	184	1			98
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	248	3	83	9	N	75					173
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	412	3	66	9	N	60	1	8			232

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	526	3	28	9	N	25					166
05	496	N	412	-0-	-84	-0-	399	3	13	9	N	12	161	1			17
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	360	3	36	9	N	33					50
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	371	3	75	9	N	68					118
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	316	3	30	9	N	27					145
09	390	N	150	-0-	-240	-0-	150	3			N	-0-					145

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	779	3	61	9	N	55	186	1			102
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1089	3	95	9	N	86					188
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1008	3	92	9	N	84					272
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1161	3	102	9	N	93	190	1			175
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					150
09	1110	N	739	-0-	-371	-0-	726	3	13	9	N	12					78

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2703	-0-	-627	-0-	1101	1	1384	3	N	198	364	1			67
							218	9									
05	3441	X	3019	-0-	-422	-0-	1221	1	1578	3	N	200					267
							220	9									
06	3330	X	2873	-0-	-457	-0-	1168	1	1503	3	N	184	178	1			273
							202	9									
07	3224	X	2880	-0-	-344	-0-	1228	1	1425	3	N	206	191	1			288
							227	9									
08	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	1209	1	1544	3	N	167	357	1			98
							184	9									
09	2910	X	1742	-0-	-1168	-0-	1116	1	514	3	N	102					200
							112	9									

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1017	2	89	9	N	81					102
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	539	2	50	9	N	45					147
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1057	2	70	9	N	64	183	1			28
07	1147	N	755	-0-	-392	-0-	551	2	204	9	N	185					213
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1179	2	205	9	N	186	375	1			24
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					24

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

04	5430	X	4451	-0-	-979	-0-	4163	3	288	9	N	262	518	1			235
05	5611	X	4866	-0-	-745	-0-	4496	3	370	9	N	336	349	1			222
06	5430	X	4577	-0-	-853	-0-	4219	3	358	9	N	325	357	1			190
07	5611	X	4632	-0-	-979	-0-	4232	3	400	9	N	364	175	1			379
08	5611	X	4605	-0-	-1006	-0-	4427	3	178	9	N	162	369	1			172
09	4710	X	4612	-0-	-98	-0-	4087	3	525	9	N	477	350	1			299

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

04	3000	N	903	-0-	-2097	2446	714	3	189	9	N	172	362	1			254
05	3100	N	1348	-0-	-1752	694	1032	3	316	9	N	287	351	1			190
06	1886	N	1192	-0-	-694	-0-	940	3	252	9	N	229	177	1			242
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	762	3	268	9	N	244	175	1			311
08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1011	3	287	9	N	261	181	1			391
09	1200	N	973	-0-	-227	-0-	834	3	139	9	N	126	181	1			336

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

04	3000	N	2467	-0-	-533	8081	2180	3	287	9	N	261	356	1			209
05	3100	N	2614	-0-	-486	7595	2317	3	297	9	N	270	372	1			107
06	3000	N	2241	-0-	-759	6836	1956	3	285	9	N	259	179	1			187
07	3100	N	1991	-0-	-1109	5727	1720	3	271	9	N	246	179	1			254
08	3100	N	2090	-0-	-1010	4717	1896	3	194	9	N	176	186	1			244
09	3000	N	2103	-0-	-897	3820	1892	3	211	9	N	192	368	1			68

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3187	3	602	9	N	547	909	1			271
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	2977	3	564	9	N	513	522	1			262
06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	3706	3	835	9	N	759	719	1			302
07	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2259	3	281	9	N	255	355	1			202
08	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1135	3	453	9	N	412	176	1			438
09	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	1944	3	246	9	N	224	535	1			127

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

04	4950	X	2991	-0-	-1959	-0-	2266	3	725	9	N	659	896	1			411
05	5115	X	3139	-0-	-1976	-0-	2357	3	782	9	N	711	868	1			254
06	4950	X	2636	-0-	-2314	-0-	1909	3	727	9	N	661	538	1			377
07	5115	X	2781	-0-	-2334	-0-	1993	3	788	9	N	716	721	1			372
08	4836	X	3556	-0-	-1280	-0-	2732	3	824	9	N	749	898	1			223
09	3030	X	1651	-0-	-1379	-0-	900	3	751	9	N	683	705	1			201

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

04	390	N	349	-0-	-41	-0-	151	3	198	9	N	180	356	1			215
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	431	3	384	9	N	349	359	1			205
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	416	3	249	9	N	226	172	1			259
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	330	3	294	9	N	267	347	1			179
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	374	3	253	9	N	230	174	1			235
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	41	3	315	9	N	286	357	1			164

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					357
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	3			N	-0-					357
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					357
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					357
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					357
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					357

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

04	1440	X	1221	-0-	-219	-0-	695	3	526	9	N	478	698	1			67
05	1488	X	1091	-0-	-397	-0-	489	3	602	9	N	547	454	1			160
06	1080	N	708	-0-	-372	-0-	196	3	512	9	N	465	358	1			267
07	1271	N	720	-0-	-551	-0-	216	3	504	9	N	458	535	1			190
08	1085	N	647	-0-	-438	-0-	98	3	549	9	N	499	350	1			339
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	383	3	465	9	N	423	550	1			212

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

04	3000	N	1884	-0-	-1116	6306	1600	3	284	9	N	258	355	1			336
05	3100	N	863	-0-	-2237	4069	751	3	112	9	N	102	179	1			259
06	3000	N	102	-0-	-2898	1171	94	3	8	9	N	7					266
07	3100	N	2215	-0-	-885	286	2215	3			N	-0-					266
08	3100	N	34794	-0-	31694	31980	28924	3	5870	9	N	5336	5293	1	176	8	133
09	3000	N	39574	-0-	36574	68554	32642	3	6932	9	N	6302	6362	1	68	8	5

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

04	1662	N	1150	-0-	-512	-0-	876	3	274	9	N	249	363	1			230
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	830	3	237	9	N	215	176	1			269
06	1020	N	956	-0-	-64	-0-	721	3	235	9	N	214	182	1			301
07	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	797	3	250	9	N	227	172	1			356
08	1054	N	909	-0-	-145	-0-	712	3	197	9	N	179	183	1			352
09	960	N	693	-0-	-267	-0-	521	3	172	9	N	156	177	1			331

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3494	3	495	9	N	450	723	1			104
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3115	3	460	9	N	418	358	1			164
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3056	3	439	9	N	399	359	1			204
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5159	3	479	9	N	435	179	1	26	8	434
08	19193	X	19193	-0-	-0-	-0-	16835	3	2358	9	N	2144	2276	1	9	8	293
09	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	11653	3	1942	9	N	1765	1772	1			286

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	3958	-0-	-1952	-0-	3896	3	62	9	N	56	357	1			317
05	6107	X	5227	-0-	-880	-0-	4731	3	496	9	N	451	536	1			232
06	5910	X	3670	-0-	-2240	-0-	3455	3	215	9	N	195	180	1			247
07	5611	X	4200	-0-	-1411	-0-	3974	3	226	9	N	205	178	1			274
08	5611	X	4819	-0-	-792	-0-	4609	3	210	9	N	191	184	1			281
09	5070	X	4708	-0-	-362	-0-	4431	3	277	9	N	252	354	1			179

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	262	3	68	9	N	62					292
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	261	3	66	9	N	60	177	1			175
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	268	3	57	9	N	52	180	1			47
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	284	3	66	9	N	60					107
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					107
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	288	3	129	9	N	117	177	1			47

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	216	-0-	-2784	4587	129	3	87	9	N	79					271
05	3100	N	256	-0-	-2844	1743	145	3	111	9	N	101	178	1			194
06	2018	N	275	-0-	-1743	-0-	145	3	130	9	N	118	177	1			135
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	902	3	297	9	N	270	176	1			229
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	660	3	37	9	N	34	181	1			82
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	861	3	384	9	N	349	174	1			257

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6013	3	314	9	N	285	531	1			225
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	6779	3	607	9	N	552	683	1			94
06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	5782	3	418	9	N	380	355	1			119
07	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6533	3	487	9	N	443	178	1			384
08	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6124	3	241	9	N	219	509	1			94
09	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	6775	3	640	9	N	582	537	1			139

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	521	3	394	9	N	358	708	1			341
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	669	3	425	9	N	386	532	1			195
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	851	3	418	9	N	380	353	1			222
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	720	3	326	9	N	296	177	1			341
08	1085	N	942	-0-	-143	-0-	586	3	356	9	N	324	349	1			316
09	1140	N	999	-0-	-141	-0-	733	3	266	9	N	242	356	1			202

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4337	-0-	-223	-0-	4000	3	337	9	N	306	357	1			473
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4595	3	375	9	N	341	532	1			282
06	4560	X	4524	-0-	-36	-0-	4186	3	338	9	N	307	358	1			231
07	4712	X	4343	-0-	-369	-0-	4028	3	315	9	N	286	180	1			337
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4519	3	350	9	N	318	353	1			302
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4345	3	281	9	N	255	353	1			204

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	863	N	363	-0-	-500	-0-	175	3	188	9	N	171					605
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1048	3	255	9	N	232	715	1			122
06	1170	X	243	-0-	-927	-0-	66	3	177	9	N	161	184	1			99
07	1209	X	24	-0-	-1185	-0-	1	3	23	9	N	21					120
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					120
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					120

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2764	3	2	9	N	2					274
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2616	3	310	9	N	282	175	1			381
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	3997	3	759	9	N	690	705	1			366
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3000	3	675	9	N	614	519	1			461
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3020	3	602	9	N	547	355	1			653
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2430	3	427	9	N	388	712	1			329

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

04	3000	N	1550	-0-	-1450	1378	1306	3	244	9	N	222	365	1			138
05	2755	N	1377	-0-	-1378	-0-	1181	3	196	9	N	178	178	1			138
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1376	3	230	9	N	209	174	1			173
07	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	1080	3	171	9	N	155	180	1			148
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1190	3	193	9	N	175	174	1			149
09	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	1325	3	222	9	N	202	188	1			163

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4189	3	680	9	N	618	713	1			416
05	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	5850	3	700	9	N	636	865	1			187
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4465	3	359	9	N	326	361	1			152
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2474	3	622	9	N	565	350	1			367
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2456	3	428	9	N	389	529	1			227
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2124	3	572	9	N	520	353	1			394

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	5391	3	635	9	N	577	886	1			259
05	5704	X	5630	-0-	-74	-0-	4949	3	681	9	N	619	545	1			333
06	5520	X	4406	-0-	-1114	-0-	3867	3	539	9	N	490	542	1			281
07	5704	X	5052	-0-	-652	-0-	4601	3	451	9	N	410	532	1			159
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	5199	3	859	9	N	781	713	1			227
09	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5014	3	620	9	N	564	534	1			257

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	3361	3	785	9	N	714	880	1			252
05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	4386	3	735	9	N	668	685	1			235
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	3860	3	670	9	N	609	712	1			132
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	4672	3	672	9	N	611	544	1			199
08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	4828	3	655	9	N	595	532	1			262
09	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	4802	3	620	9	N	564	540	1			286

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

04	5880	X	5115	-0-	-765	-0-	4965	3	150	9	N	136	357	1			424
05	6076	X	5579	-0-	-497	-0-	5547	3	32	9	N	29	177	1			276
06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5749	3	257	9	N	234	186	1			324
07	5983	X	5528	-0-	-455	-0-	5271	3	257	9	N	234	179	1			379
08	5983	X	5720	-0-	-263	-0-	5460	3	260	9	N	236	176	1			439
09	6000	X	5501	-0-	-499	-0-	5186	3	315	9	N	286	353	1			372

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3	N	-0-					286
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-					286
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-					286
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-					286
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-					286
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-					286

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	5939	-0-	-1501	-0-	5623	3	316	9	N	287	359	1			257
05	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	9619	3	561	9	N	510	528	1			239
06	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8526	3	248	9	N	225	350	1			114
07	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8769	3	116	9	N	105					219
08	9641	X	7756	-0-	-1885	-0-	7092	3	664	9	N	604	532	1			291
09	9330	X	4909	-0-	-4421	-0-	4906	3	3	9	N	3					294

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	5935	-0-	-485	-0-	5623	3	312	9	N	284	530	1			247
05	6603	X	6101	-0-	-502	-0-	5680	3	421	9	N	383	364	1			266
06	6390	X	6024	-0-	-366	-0-	5566	3	458	9	N	416	532	1			150
07	6138	X	5529	-0-	-609	-0-	5285	3	244	9	N	222					372
08	6138	X	6015	-0-	-123	-0-	5727	3	288	9	N	262	357	1			277
09	6030	X	5423	-0-	-607	-0-	5108	3	315	9	N	286	354	1			209

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3132	3	33	9	N	30					262
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3100	3	53	9	N	48	183	1			127
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3027	3	91	9	N	83					210
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3044	3	67	9	N	61					271
08	2542	X	1463	-0-	-1079	-0-	1432	3	31	9	N	28	177	1			122
09	2460	X	1408	-0-	-1052	-0-	1395	3	13	9	N	12					134

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	917	-0-	-1213	-0-	899	3	18	9	N	16	178	1			174
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					174
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					174
07	2666	X	7	-0-	-2659	-0-	7	3			N	-0-					174
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					174
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					174

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3600	-0-	-480	-0-	3578	3	22	9	N	20					658
05	4216	X	3831	-0-	-385	-0-	3405	3	426	9	N	387	878	1			167
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	3901	3	242	9	N	220	175	1			212
07	3999	X	3995	-0-	-4	-0-	3767	3	228	9	N	207	180	1			239
08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4195	3	336	9	N	305	369	1			175
09	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	3795	3	162	9	N	147	177	1			145

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5920	3	25	9	N	23					317
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6273	3	43	9	N	39	179	1			177
06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1915	3	12	9	N	11					188
07	2976	X	2049	-0-	-927	-0-	2014	3	35	9	N	32					220
08	2976	X	798	-0-	-2178	-0-	790	3	8	9	N	7					227
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					227

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	9727	3	639	9	N	581	1074	1			165
05	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	9833	3	784	9	N	713	519	1			359
06	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	9675	3	821	9	N	746	729	1			376
07	10726	X	7924	-0-	-2802	-0-	7081	3	843	9	N	766	531	1			611
08	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	10964	3	814	9	N	740	880	1			471
09	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	9934	3	840	9	N	764	894	1			341

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2593	3	244	9	N	222	350	1			446
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3374	3	86	9	N	78	357	1			167
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1847	3	118	9	N	107					274
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3041	3	185	9	N	168	180	1	18	8	244
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3139	3	296	9	N	269	353	1			160
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2126	3	160	9	N	145	181	1			124

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	168	-0-	-462	-0-	168	3			N	-0-					301
05	868	N	291	-0-	-577	-0-	95	3	196	9	N	178	178	1			301
06	600	N	101	-0-	-499	-0-	101	3			N	-0-					301
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					301
08	279	N	55	-0-	-224	-0-	55	3			N	-0-					301
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					301

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2107	3	23	9	N	21					342
05	3255	X	2803	-0-	-452	-0-	2692	3	111	9	N	101	164	1			279
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3251	3	205	9	N	186	171	1			294
07	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	2645	3	173	9	N	157	174	1			277
08	2790	X	542	-0-	-2248	-0-	496	3	46	9	N	42					319
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4867	3	116	9	N	105	168	1			256

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	39	-0-	-561	-0-	39	3			N	-0-					491
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					491
06	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	3			N	-0-					491
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					491
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					491
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					491

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3080	-0-	-730	-0-	3001	3	79	9	N	72					294
05	3937	X	3139	-0-	-798	-0-	3022	3	117	9	N	106	178	1			222
06	3270	X	2854	-0-	-416	-0-	2790	3	64	9	N	58	176	1			104
07	3193	X	2791	-0-	-402	-0-	2707	3	84	9	N	76					180
08	3193	X	2898	-0-	-295	-0-	2830	3	68	9	N	62					242
09	3090	X	2952	-0-	-138	-0-	2894	3	58	9	N	53	176	1			119

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					161
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					161
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					161
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					161

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	910	-0-	-20	-0-	859	3	51	9	N	46					165
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	924	3	75	9	N	68	181	1			52
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	908	3	79	9	N	72					124
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	938	3	31	9	N	28					152
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	996	3	31	9	N	28					180
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	941	3	24	9	N	22					202

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	340	-0-	-740	-0-	240	3	100	9	N	91	179	1			164
05	744	N	475	-0-	-269	-0-	352	3	123	9	N	112					276
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	351	3	105	9	N	95	174	1			197
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	334	3	118	9	N	107					304
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	368	3	109	9	N	99	176	1			227
09	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	3			N	-0-					227

ALLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293551 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13347 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52890	X	34979	-0-	-17911	-0-	28815	3	6164	9	N	5604	6251	1	13	8	486
05	47089	X	34564	-0-	-12525	-0-	28064	3	6500	9	N	5909	5799	1	10	8	586
06	42450	X	34159	-0-	-8291	-0-	28537	3	5622	9	N	5111	5063	1	14	8	620
07	38440	X	29692	-0-	-8748	-0-	24686	3	5006	9	N	4551	4716	1	15	8	440
08	38440	X	29539	-0-	-8901	-0-	24088	3	5451	9	N	4955	4740	1	16	8	639
09	34980	X	26212	-0-	-8768	-0-	21585	3	4627	9	N	4206	4327	1	9	8	509

ANGELINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294267 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13650 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93600	X	47566	-0-	-46034	-0-	41579	3	5987	9	N	5443	5273	1			993
05	96720	X	44092	-0-	-52628	-0-	38608	3	5484	9	N	4985	5475	1			503
06	72120	X	38631	-0-	-33489	-0-	33839	3	4792	9	N	4356	4386	1			473
07	57164	X	35360	-0-	-21804	-0-	31279	3	4081	9	N	3710	3855	1			328
08	54188	X	34643	-0-	-19545	-0-	30313	3	4330	9	N	3936	3901	1			363
09	47580	X	30885	-0-	-16695	-0-	26974	3	3911	9	N	3555	3504	1			414

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 294935 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13741 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411352	X	87358	-0-	-323994	-0-	82620	3	4738	9	N	4307	4266	1	31	8	893
05	149761	X	76304	-0-	-73457	-0-	72364	3	3940	9	N	3582	4036	1	21	8	418
06	144930	X	64449	-0-	-80481	-0-	61212	3	3237	9	N	2943	2871	1	27	8	463
07	149761	X	58723	-0-	-91038	-0-	55805	3	2918	9	N	2653	2821	1	29	8	266
08	149761	X	54324	-0-	-95437	-0-	51929	3	2395	9	N	2177	2263	1	20	8	160
09	87360	X	47339	-0-	-40021	-0-	45086	3	2253	9	N	2048	2071	1	26	8	111

ETOCO, L.P. 255133
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1366	-0-	-554	-0-	962	2	404	9	N	367	355	1			174
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1456	2	443	9	N	403	470	1			107
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2259	2	540	9	N	491	358	1			240
07	3100	N	3922	-0-	822	822	3460	2	462	9	N	420	358	1			302
08	2757	N	1935	-0-	-822	-0-	1525	2	410	9	N	373	536	1			139
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					139

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	291	2	237	9	N	215	357	1			67
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	476	2	231	9	N	210	175	1			102
06	510	N	421	-0-	-89	-0-	247	2	174	9	N	158	182	1			78
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	314	2	490	9	N	445	356	1			167
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	203	2	240	9	N	218	178	1			207
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					207

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	1603	2	519	9	N	472	363	1			174
05	1612	X	1590	-0-	-22	-0-	1319	2	271	9	N	246	360	1			60
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2187	2	444	9	N	404	352	1			112
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3215	2	153	9	N	139					251
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	1834	2	339	9	N	308	362	1			197
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					197

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2313	N	1046	-0-	-1267	-0-	797	2	249	9	N	226	360	1			40
05	868	N	749	-0-	-119	-0-	515	2	234	9	N	213	185	1			68
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	695	2	234	9	N	213	186	1			95
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	535	2	35	9	N	32					127
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	155	2	91	9	N	83					210
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					210

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	492	-0-	-108	-0-	229	2	263	9	N	239	185	1			89
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	126	177	1			38
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	142	2	133	9	N	121					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	175	1			-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	164	2	123	9	N	112					112
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					112

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
SUNDANCE WELL #: 1H RRCID -> 295733 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14571 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		114730	-0-	114730	114730	675	1	108134	2	N	5252	4683	1			569
							144	4	5777	9							
07	0		399295	-0-	399295	514025	1892	1	385106	2	N	11048	10914	1			703
							144	4	12153	9							
08	DELQ PR		370181	-0-	370181	884206	1868	1	359111	2	N	8221	8479	1			445
							159	4	9043	9							
09	230880	X	NO RPT	-0-	-230880	653326					N	NO RPT					445

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	349	1	335	2	N	-0-					122
05	930	N	908	-0-	-22	-0-	343	1	420	2	N	132	187	1			67
							145	9									
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	340	1	411	2	N	-0-					67
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	365	1	530	2	N	25					92
							28	9									
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	380	1	506	2	N	118					210
							130	9									
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	330	1	573	2	N	37					247
							41	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	109 339	1 9	2858	2	N	308	184	1			172
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	143 288	1 9	4481	2	N	262	364	1			70
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	133 199	1 9	4089	2	N	181					251
07	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	136 266	1 9	2316	2	N	242	351	1			142
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	147 158	1 9	3939	2	N	144	182	1			104
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	149 223	1 9	4537	2	N	203					307

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

04	1560	N	604	-0-	-956	-0-	604	2			N	-0-					35
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					35
06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					35
07	620	N	207	-0-	-413	-0-	205	2	2	9	N	2					37
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					37
09	2880	N	481	-0-	-2399	-0-	481	2			N	-0-					37

J3 OPERATING LLC 448256
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	585	2	57	9	N	52	183	1			105
05	713	N	502	-0-	-211	-0-	457	2	45	9	N	41					146
06	1080	N	902	-0-	-178	-0-	821	2	81	9	N	74					220
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	537	2	58	9	N	53					273
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	831	2	24	9	N	22	183	1			112
09	900	N	133	-0-	-767	-0-	122	2	11	9	N	10					122

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320

04	77670	X	31379	-0-	-46291	-0-	457	1	27977	2	Y	2677	2957	1	141
							2945	9							
05	85839	X	25891	-0-	-59948	-0-	460	1	22446	2	Y	2714	2539	1	316
							2985	9							
06	83070	X	58904	-0-	-24166	-0-	871	1	51776	2	Y	5688	5669	1	335
							6257	9							
07	85839	X	63333	-0-	-22506	-0-	920	1	56400	2	Y	5466	5671	1	130
							6013	9							
08	64139	X	62363	-0-	-1776	-0-	788	1	55780	2	Y	5268	5112	1	286
							5795	9							
09	DLQ G-10		57455	-0-	57455	57455	1008	1	51038	2	Y	4917	4725	1	478
							5409	9							

HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175

04	84933	X	84933	-0-	-0-	-0-	3840	1	68003	2	N	11545	12264	1	529
							390	3	12700	9					
05	79204	X	79204	-0-	-0-	-0-	4056	1	63228	2	N	10505	9346	1	1688
							364	3	11556	9					
06	76380	X	72398	-0-	-3982	-0-	3869	1	57572	2	N	9961	10668	1	981
							10957	9							
07	78926	X	69711	-0-	-9215	-0-	3905	1	55348	2	N	9507	9361	1	1127
							10458	9							
08	78926	X	63431	-0-	-15495	-0-	3984	1	50074	2	N	8521	9078	1	570
							9373	9							
09	76380	X	37750	-0-	-38630	-0-	2869	1	29203	2	N	5162	5068	1	664
							5678	9							

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518

04	47722	X	47722	-0-	-0-	-0-	376	1	41335	2	Y	5355	5728	1	263
							120	3	5891	9					
05	45384	X	37872	-0-	-7512	-0-	425	1	32414	2	Y	4513	4279	1	497
							69	3	4964	9					
06	55036	X	55036	-0-	-0-	-0-	1404	1	47752	2	Y	5110	5299	1	308
							259	3	5621	9					
07	45384	X	37998	-0-	-7386	-0-	1508	1	31205	2	Y	4785	4480	1	613
							21	3	5264	9					
08	45384	X	29637	-0-	-15747	-0-	1303	1	23823	2	Y	4101	4020	1	694
							4511	9							
09	DLQ G-10		35985	-0-	35985	35985	1686	1	29258	2	Y	4583	4522	1	755
							5041	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 601183

HANCOCK WELL #: 2H RRCID -> 293244 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 13672 PERF.14080 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94800	X	48205	-0-	-46595	-0-	651	1	39914	2	Y	6945	7166	1			493
							7640	9									
05	97960	X	55367	-0-	-42593	-0-	951	1	46371	2	Y	7314	7220	1			587
							8045	9									
06	94800	X	71451	-0-	-23349	-0-	1003	1	59602	2	Y	9860	9796	1			651
							10846	9									
07	97960	X	74174	-0-	-23786	-0-	1006	1	61669	2	Y	10454	10762	1			343
							11499	9									
08	97960	X	72165	-0-	-25795	-0-	855	1	60516	2	Y	9813	9766	1			390
							10794	9									
09	DLQ G-10		69211	-0-	69211	69211	1117	1	56524	2	Y	10518	10289	1			619
							11570	9									

MIDDLE EARTH WELL #: 1H RRCID -> 293609 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14380 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88941	X	88941	-0-	-0-	-0-	553	1	73692	2	Y	13360	13496	1			632
							14696	9									
05	87978	X	77554	-0-	-10424	-0-	483	1	62844	2	Y	12934	12980	1			586
							14227	9									
06	70190	X	70190	-0-	-0-	-0-	444	1	57155	2	Y	11251	11249	1			588
							215	3	12376	9							
07	87978	X	69706	-0-	-18272	-0-	515	1	56490	2	Y	11533	11674	1			447
							15	3	12686	9							
08	87978	X	65173	-0-	-22805	-0-	519	1	52973	2	Y	10534	10797	1			184
							94	3	11587	9							
09	DLQ G-10		59868	-0-	59868	59868	506	1	48209	2	Y	10029	9628	1			585
							121	3	11032	9							

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 2H RRCID -> 294278 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14034 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214890	X	100227	-0-	-114663	-0-	864	1	95037	2	Y	3683	3939	1			86
							275	3	4051	9							
05	222053	X	97810	-0-	-124243	-0-	1211	1	92255	2	Y	3772	3577	1			281
							195	3	4149	9							
06	153030	X	75686	-0-	-77344	-0-	2052	1	69780	2	Y	3160	3277	1			164
							378	3	3476	9							
07	131068	X	85553	-0-	-45515	-0-	3783	1	78284	2	Y	3122	2923	1			363
							52	3	3434	9							
08	116312	X	80078	-0-	-36234	-0-	3992	1	73006	2	Y	2800	2745	1			418
							3080	9									
09	100230	X	66821	-0-	-33409	-0-	3492	1	60608	2	Y	2474	2430	1			462
							2721	9									

MIDDLE EARTH WELL #: 2H RRCID -> 294415 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.14700 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	328920	X	176953	-0-	-151967	-0-	1144	1	152570	2	Y	21126	21342	1			702
							23239	9									
05	339884	X	238752	-0-	-101132	-0-	1578	1	206427	2	Y	27952	27941	1			713
							30747	9									
06	328920	X	182177	-0-	-146743	-0-	1237	1	159195	2	Y	19224	19220	1			717
							599	3	21146	9							
07	339884	X	148172	-0-	-191712	-0-	1182	1	129628	2	Y	15751	15908	1			560
							36	3	17326	9							
08	293818	X	124428	-0-	-169390	-0-	1067	1	108862	2	Y	13005	13330	1			235
							193	3	14306	9							
09	231060	X	103527	-0-	-127533	-0-	954	1	90844	2	Y	10455	10037	1			653
							228	3	11501	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 601183
HANCOCK WELL #: 3H RRCID -> 295127 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13999 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146452	X	146452	-0-	-0-	-0-	2539 20096	1 9	123817	2	Y	18269	17876	1			393
06	253920	X	208699	-0-	-45221	-0-	2974 28940	1 9	176785	2	Y	26309	25883	1			819
07	262384	X	104437	-0-	-157947	-0-	1421 15874	1 9	87142	2	Y	14431	14950	1			300
08	262384	X	122012	-0-	-140372	-0-	1443 18462	1 9	102107	2	Y	16784	16672	1			412
09	253920	X	110541	-0-	-143379	-0-	1852 14942	1 9	93747	2	Y	13584	13288	1			708

NECHES TRANSPORT INC. 601854
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

04	2640	X	2398	-0-	-242	-0-	2398	2			N	-0-					79
05	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	2239	2			N	-0-					79
06	2520	X	2194	-0-	-326	-0-	2194	2			N	-0-					79
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					79
08	2604	X	1114	-0-	-1490	-0-	1114	2			N	-0-					79
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					79

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	635	2	17	9	N	15					396
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	351	2	9	9	N	8	121	1			283
06	300	N	142	-0-	-158	-0-	141	1	1	9	N	1					284
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6	9	N	5					289
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	383	2	22	9	N	20	164	1			392
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	136	2	11	9	N	10					402
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	432	3	83	9	N	75	106	1			371
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	72	1			400
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15880 03/05/2022

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					148
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					148
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					148
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					148
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	64	3	22	9	N	20					168
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					168

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	385	-0-	-335	-0-	385	3			N	-0-					60
05	713	N	509	-0-	-204	-0-	509	3			N	-0-					60
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-					60
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					60
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					60
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					60

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	518	3	20	9	N	18			159
05	775	N	498	-0-	-277	-0-	489	3	9	9	N	8			167
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			N	-0-			167
07	558	N	429	-0-	-129	-0-	409	3	20	9	N	18			185
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	372	3	20	9	N	18			203
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			203

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1597	3	18	9	N	16			134
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2210	3	20	9	N	18			152
06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2372	3	22	9	N	20			172
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1693	3	12	9	N	11			183
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2585	3	2	9	N	2			185
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			185

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	4	3	1	9	N	1			248
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	263	3	29	9	N	26			274
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-			274
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1			275
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			275
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			275

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			180
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3718	-0-	718	2164	3705	3	13	9	N	12	122	1			57
05	6780	X	4616	-0-	-2164	-0-	4608	3	8	9	N	7					64
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4243	3	2	9	N	2					66
07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4867	3	13	9	N	12					78
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					78
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					78

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4208	3	90	9	N	82	195	1			196
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5401	3	70	9	N	64	174	1			86
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5459	3	97	9	N	88					174
07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5083	3	109	9	N	99	188	1			85
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5629	3	61	9	N	55					140
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					140

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	139	-0-	-791	-0-	70	3	69	9	N	63					157
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	376	3	145	9	N	132					289
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1209	3	105	9	N	95	190	1			194
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	968	3	105	9	N	95	187	1			102
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	778	3	99	9	N	90					192
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					192

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					111
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					111
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					111
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					111
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					111
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					111

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2070	3	45	9	N	41					128
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2903	3	52	9	N	47					175
06	3000	N	3605	-0-	605	605	3570	3	35	9	N	32					207
07	3100	N	3165	-0-	65	670	3137	3	28	9	N	25	187	1			45
08	3100	N	2754	-0-	-346	324	2715	3	39	9	N	35					80
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					80

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					82
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					82
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					82
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					82
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					82
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					82

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					268
05	1302	N	933	-0-	-369	-0-	773	3	160	9	N	145					413
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1092	3	101	9	N	92	185	1			320
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	222	3	52	9	N	47	195	1			172
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	868	3	75	9	N	68					240
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					240

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	1352	-0-	-1078	-0-	1316	3	36	9	N	33	317	1			58
05	2201	N	1809	-0-	-392	-0-	1708	3	101	9	N	92					150
06	1710	N	1218	-0-	-492	-0-	1198	3	20	9	N	18					168
07	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	1149	3			N	-0-					168
08	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	1635	3	91	9	N	83	188	1			63
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					63

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4689	3	202	9	N	184	378	1			67
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3550	3	201	9	N	183					250
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3496	3	141	9	N	128	186	1			192
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3873	3	138	9	N	125					317
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3332	3	198	9	N	180	366	1			131
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					131

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	12					139
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	135	3	6	9	N	5					144
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					144
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	176	3	13	9	N	12					156
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	285	3	6	9	N	5					161
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					161

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	343	3	3	9	N	3	119	1			18
05	217	X	176	-0-	-41	-0-	174	3	2	9	N	2					20
06	3000	N	5011	-0-	2011	2011	4869	3	142	9	N	129					149
07	3100	N	1546	-0-	-1554	457	1524	3	22	9	N	20					169
08	490	N	33	-0-	-457	-0-	31	3	2	9	N	2	140	1			31
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					31

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	151	-0-	-209	-0-	141	3	10	9	N	9					144
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	286	3	19	9	N	17					161
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					161
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					163
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2					165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3270	3	35	9	N	32					108
05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4132	3	64	9	N	58					166
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3379	3	80	9	N	73					239
07	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1310	3	44	9	N	40	183	1			96
08	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1987	3	46	9	N	42					138
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					138

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	675	3	92	9	N	84	186	1			84
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	708	3	109	9	N	99					183
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1112	3	98	9	N	89	185	1			87
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1269	3	178	9	N	162					249
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	869	3	178	9	N	162	187	1			224
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					224

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	122	-0-	-328	-0-	77	3	45	9	N	41	178	1			39
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	835	3	79	9	N	72					111
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	373	3	55	9	N	50					161
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	718	3	52	9	N	47	180	1			28
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	831	3	57	9	N	52					80
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					80

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	538	-0-	-122	-0-	491	3	47	9	N	43					130
05	3100	N	3150	-0-	50	50	3128	3	22	9	N	20					150
06	3000	N	3449	-0-	449	499	3425	3	24	9	N	22					172
07	3100	N	5966	-0-	2866	3365	5916	3	50	9	N	45	182	1			35
08	9002	X	5637	-0-	-3365	-0-	5565	3	72	9	N	65					100
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					100

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1312	-0-	-1238	-0-	1169	3	143	9	N	130	188	1			135
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4360	3	459	9	N	417	187	1			365
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5635	3	530	9	N	482	560	1			287
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	3670	3	444	9	N	404	369	1			322
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6248	3	475	9	N	432	562	1			192
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					192

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2175	-0-	-345	-0-	2017	3	158	9	N	144					163
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3332	3	178	9	N	162	181	1			144
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2750	3	171	9	N	155					299
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3200	3	193	9	N	175	375	1			99
08	3503	X	2574	-0-	-929	-0-	2408	3	166	9	N	151	185	1			65
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					65

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1307	-0-	-1243	-0-	1250	3	57	9	N	52					218
05	2232	X	854	-0-	-1378	-0-	840	3	14	9	N	13					231
06	2160	X	830	-0-	-1330	-0-	805	3	25	9	N	23	187	1			67
07	2232	X	768	-0-	-1464	-0-	724	3	44	9	N	40					107
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1012	3	50	9	N	45					152
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					152

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2007	-0-	-303	-0-	1974	3	33	9	N	30					165
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2008	3	31	9	N	28					193
06	2100	N	1871	-0-	-229	-0-	1828	3	43	9	N	39	194	1			38
07	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	1964	3	33	9	N	30					68
08	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1841	3	36	9	N	33	40	1			61
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					61

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-					190
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					190
06	450	N	32	-0-	-418	-0-	32	3			N	-0-					190
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					190
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					190
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					190

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	589	3	95	9	N	86	190	1			141
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	548	3	290	9	N	264	185	1			220
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	423	3	99	9	N	90					310
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	114	189	1			235
08	837	N	600	-0-	-237	-0-	488	3	112	9	N	102					337
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					337

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	833	3	114	9	N	104	191	1			148
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					148
06	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7642	3	304	9	N	276	187	1			237
07	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7765	3	231	9	N	210	364	1			83
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7220	3	216	9	N	196					279
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					279

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2212	3	140	9	N	127					219
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1435	3	90	9	N	82					301
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1200	3	110	9	N	100	190	1			211
07	1085	N	783	-0-	-302	-0-	759	3	24	9	N	22					233
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1860	3	99	9	N	90	190	1			133
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					133

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	208	-0-	-512	-0-	182	3	26	9	N	24					201
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	587	3	26	9	N	24					225
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2205	3	61	9	N	55	189	1			91
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	729	3	19	9	N	17					108
08	620	N	185	-0-	-435	-0-	171	3	14	9	N	13					121
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					121

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1746	-0-	-264	-0-	1709	3	37	9	N	34	360	1			60
05	2077	X	740	-0-	-1337	-0-	721	3	19	9	N	17					77
06	2010	X	1697	-0-	-313	-0-	1656	3	41	9	N	37					114
07	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2018	3	116	9	N	105					219
08	2077	X	1908	-0-	-169	-0-	1906	3	2	9	N	2	189	1			32
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					32

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3156	3	275	9	N	250	187	1			230
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2737	3	299	9	N	272	182	1			320
06	2850	X	2286	-0-	-564	-0-	1999	3	287	9	N	261	371	1			210
07	2945	X	2459	-0-	-486	-0-	2218	3	241	9	N	219	185	1			244
08	2945	X	1709	-0-	-1236	-0-	1540	3	169	9	N	154	187	1			211
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					211

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2766	3	195	9	N	177					220
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2463	3	122	9	N	111	181	1			150
06	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1603	3	132	9	N	120	186	1			84
07	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1723	3	162	9	N	147					231
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3107	3	162	9	N	147	180	1			198
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					198

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5265	-0-	2265	5524	5044	3	221	9	N	201	187	1			140
05	9800	X	4276	-0-	-5524	-0-	4178	3	98	9	N	89	178	1			51
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4024	3	107	9	N	97					148
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4576	3	191	9	N	174					322
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2683	3	90	9	N	82	190	1			214
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					214

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1598	3	59	9	N	54	187	1			53
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1648	3	98	9	N	89					142
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1567	3	86	9	N	78	180	1			40
07	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1400	3	36	9	N	33					73
08	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1293	3	143	9	N	130	172	1			31
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					31

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	71	-0-	-529	-0-	49	3	22	9	N	20	166	1			19
05	713	N	517	-0-	-196	-0-	503	3	14	9	N	13					32
06	900	N	127	-0-	-773	-0-	116	3	11	9	N	10					42
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1007	3	41	9	N	37					79
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1399	3	41	9	N	37					116
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					116

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5131	-0-	-1109	-0-	4999	3	132	9	N	120					181
05	6510	X	6013	-0-	-497	-0-	5919	3	94	9	N	85	177	1			89
06	6300	X	2510	-0-	-3790	-0-	2475	3	35	9	N	32					121
07	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	6968	3	143	9	N	130	185	1			66
08	6014	X	4208	-0-	-1806	-0-	4150	3	58	9	N	53					119
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					119

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2735	3	111	9	N	101	191	1			167
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3822	3	72	9	N	65	185	1			47
06	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2065	3	41	9	N	37					84
07	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2229	3	24	9	N	22					106
08	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1653	3	31	9	N	28					134
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					134

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					43

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	604	3	72	9	N	65					159
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	542	3	72	9	N	65					224
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1827	3	3	9	N	3	186	1			41
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1641	3	172	9	N	156					197
08	3100	N	4071	-0-	971	971	3950	3	121	9	N	110	190	1			117
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	371					N	NO RPT					117

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

04	840	N	655	-0-	-185	-0-	511	3	144	9	N	131	191	1			51
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	469	3	154	9	N	140					191
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	306	3	175	9	N	159	194	1			156
07	682	N	373	-0-	-309	-0-	252	3	121	9	N	110					266
08	620	N	289	-0-	-331	-0-	171	3	118	9	N	107	191	1			182
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					182

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	15	170	1			18
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					18
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					20
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

04	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6725	3	107	9	N	97	70	1			276
05	5363	X	4479	-0-	-884	-0-	4383	3	96	9	N	87					363
06	5190	X	4488	-0-	-702	-0-	4416	3	72	9	N	65	180	1			248
07	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6255	3	72	9	N	65					313
08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5343	3	153	9	N	139	187	1			265
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					265

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2670	3	118	9	N	107					165
05	2604	X	2221	-0-	-383	-0-	2113	3	108	9	N	98	182	1			81
06	2520	X	1456	-0-	-1064	-0-	1366	3	90	9	N	82					163
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2571	3	110	9	N	100	187	1			76
08	2604	X	2571	-0-	-33	-0-	2472	3	99	9	N	90					166
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					166

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

04	3000	N	2347	-0-	-653	1669	2279	3	68	9	N	62					90
05	3100	N	3630	-0-	530	2199	3463	3	167	9	N	152	185	1			57
06	4623	X	2424	-0-	-2199	-0-	2404	3	20	9	N	18					75
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4010	3	120	9	N	109					184
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2330	3	62	9	N	56	187	1			53
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					53

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
BSM A-471 WELL #: 1H RRCID -> 292313 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13518 - 19872

04	63750	X	41990	-0-	-21760	-0-	307	1	36066	3	N	5106	5393	1			240
							5617	9									
05	58125	X	40837	-0-	-17288	-0-	302	1	35483	3	N	4593	4640	1			193
							5052	9									
06	50970	X	39291	-0-	-11679	-0-	290	1	34130	3	N	4428	4315	1			306
							4871	9									
07	52669	X	36730	-0-	-15939	-0-	270	1	31814	3	N	4224	4290	1			240
							4646	9									
08	45601	X	35830	-0-	-9771	-0-	264	1	31032	3	N	4122	4014	1			348
							4534	9									
09	42000	X	34380	-0-	-7620	-0-	255	1	30021	3	N	3731	3797	1			282
							4104	9									

BSM/KIRBY A-3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293313 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12777 - 19089

04	4980	X	3419	-0-	-1561	-0-	23	1	2700	3	N	633	529	1			424
							696	9									
05	5146	X	2023	-0-	-3123	-0-	14	1	1627	3	N	347	515	1			256
							382	9									
06	4020	X	3392	-0-	-628	-0-	22	1	2635	3	N	668	525	1			399
							735	9									
07	5983	X	2873	-0-	-3110	-0-	19	1	2283	3	N	519	679	1			239
							571	9									
08	4123	X	2022	-0-	-2101	-0-	14	1	1594	3	N	376	342	1			273
							414	9									
09	3420	X	2209	-0-	-1211	-0-	15	1	1712	3	N	438	514	1			197
							482	9									

BSM CANNON A-95 WELL #: 1H RRCID -> 295222 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13686 - 19990

04	0		43431	-0-	43431	148038	325	1	38220	3	N	4442	4734	1			467
							4886	9									
05	184589	X	36551	-0-	-148038	-0-	275	1	32345	3	N	3574	3952	1			89
							3931	9									
06	59100	X	31483	-0-	-27617	-0-	235	1	27640	3	N	3280	3084	1			285
							3608	9									
07	61070	X	28929	-0-	-32141	-0-	219	1	25798	3	N	2647	2747	1			185
							2912	9									
08	61070	X	26193	-0-	-34877	-0-	196	1	23075	3	N	2656	2717	1			124
							2922	9									
09	59100	X	21052	-0-	-38048	-0-	157	1	18495	3	N	2182	2115	1			191
							2400	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	978	-0-	-402	-0-	976	3	2	9	N	2					244
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2333	3	79	9	N	72	177	1			139
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2396	3	84	9	N	76					215
07	3100	N	3104	-0-	4	4	3015	3	89	9	N	81	176	1			120
08	3100	N	3332	-0-	232	236	3233	3	99	9	N	90					210
*09	3000	N	2956	-0-	-44	192	2861	3	95	9	N	86	177	1			119

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2684	3	374	9	N	340	351	1			323
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	2967	3	373	9	N	339	534	1			128
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	2781	3	345	9	N	314	353	1			89
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	2818	3	350	9	N	318	176	1			231
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	2868	3	337	9	N	306	356	1			181
*09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2740	3	321	9	N	292	361	1			112

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	3766	3	963	9	N	875	1238	1			661
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	3599	3	1014	9	N	922	1216	1			367
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	3381	3	983	9	N	894	887	1			374
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	3383	3	883	9	N	803	880	1			297
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3179	3	883	9	N	803	699	1			401
*09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	3229	3	941	9	N	855	875	1			381

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	6352	3	1653	9	N	1503	1602	1			474
05	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	6707	3	1722	9	N	1565	1780	1			259
06	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	7053	3	1606	9	N	1460	1570	1			149
07	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	6339	3	1617	9	N	1470	1397	1			222
08	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	6285	3	1618	9	N	1471	1362	1			331
*09	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	6214	3	1572	9	N	1429	1568	1			192

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2538	3	403	9	N	366	364	1			493
05	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	1808	3	421	9	N	383	691	1			185
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1613	3	408	9	N	371	352	1			204
07	2356	N	1724	-0-	-632	-0-	1362	3	362	9	N	329	328	1			205
08	2232	N	1784	-0-	-448	-0-	1380	3	404	9	N	367	348	1			224
09	2010	N	1410	-0-	-600	-0-	1050	3	360	9	N	327	321	1			230

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	4418	3	651	9	N	592	712	1			588
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	3397	3	791	9	N	719	1075	1			232
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3101	3	636	9	N	578	691	1			119
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3047	3	695	9	N	632	517	1			234
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3149	3	650	9	N	591	698	1			127
*09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3219	3	681	9	N	619	504	1			242

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	123	3	56	9	N	51					347
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	117	3	52	9	N	47					394
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	123	3	61	9	N	55					449
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	118	3	32	9	N	29					478
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	116	3	51	9	N	46					524
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	67	3	10	9	N	9					533

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	3	2	9	N	2					152
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	3	2	9	N	2					154
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	3	3	9	N	3					157
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	3	2	9	N	2					159
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	70	3	6	9	N	5					164
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	65	3	6	9	N	5					169

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2596	3	86	9	N	78	182	1			172
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1071	3	138	9	N	125					297
06	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2685	3	196	9	N	178	353	1			122
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2118	3	145	9	N	132					254
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1716	3	108	9	N	98					352
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1387	3	129	9	N	117	172	1			297

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

04	5190	X	2175	-0-	-3015	-0-	1342	3	833	9	N	757	1230	1			152
05	5363	X	3665	-0-	-1698	-0-	2500	3	1165	9	N	1059	869	1			342
06	5190	X	4107	-0-	-1083	-0-	3003	3	1104	9	N	1004	1227	1			119
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	2796	3	990	9	N	900	877	1			142
08	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	2488	3	1018	9	N	925	885	1			182
*09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	3252	3	1308	9	N	1189	1242	1			129

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	339	3	151	9	N	137	356	1			172
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	280	3	180	9	N	164					336
06	600	N	449	-0-	-151	-0-	223	3	226	9	N	205	180	1			361
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	281	3	377	9	N	343	352	1			352
08	465	N	274	-0-	-191	-0-	233	3	41	9	N	37					389
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	234	3	186	9	N	169	351	1			207

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	8985	3	2076	9	N	1887	2427	1			235
05	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	8738	3	2221	9	N	2019	1998	1			256
06	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	8653	3	1884	9	N	1713	1749	1			220
07	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	8215	3	1881	9	N	1710	1775	1			155
08	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	8069	3	1811	9	N	1646	1417	1			384
*09	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	7413	3	1705	9	N	1550	1573	1			361

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	5972	-0-	-988	-0-	5575	3	397	9	N	361	364	1			655
05	7192	X	6440	-0-	-752	-0-	6071	3	369	9	N	335	721	1			269
06	6960	X	6036	-0-	-924	-0-	5698	3	338	9	N	307	357	1			219
07	6913	X	6049	-0-	-864	-0-	5707	3	342	9	N	311	345	1			185
08	6913	X	5934	-0-	-979	-0-	5568	3	366	9	N	333	179	1			339
09	6240	X	5672	-0-	-568	-0-	5369	3	303	9	N	275	353	1			261

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

04	3660	X	3015	-0-	-645	-0-	2236	3	779	9	N	708	903	1			633
05	3782	X	3069	-0-	-713	-0-	2320	3	749	9	N	681	1057	1			257
06	3660	X	2875	-0-	-785	-0-	2143	3	732	9	N	665	703	1			219
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3203	3	734	9	N	667	712	1			174
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	2778	3	535	9	N	486	526	1			134
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					134

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					125
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	18	3	19	9	N	17					142
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	3	11	9	N	10					152
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	14	3	17	9	N	15					167
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					167
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	3	13	9	N	12					179

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3293	3	934	9	N	849	1433	1			184
05	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	1804	3	386	9	N	351	336	1			199
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	3904	3	1036	9	N	942	864	1			277
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	4043	3	1170	9	N	1064	883	1			458
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	2883	3	927	9	N	843	1017	1			284
*09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	1902	3	886	9	N	805	680	1			409

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

04	510	N	138	-0-	-372	-0-	101	3	37	9	N	34	173	1			155
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	96	3	51	9	N	46	138	1			63
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	207	3	133	9	N	121					184
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	161	3	108	9	N	98					282
08	155	N	22	-0-	-133	-0-	9	3	13	9	N	12					294
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	121	3	118	9	N	107	174	1			227

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	170	-0-	-160	-0-	139	3	31	9	N	28					309
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	413	3	156	9	N	142	357	1			94
06	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			N	-0-					94
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	398	3	171	9	N	155					249
08	558	N	122	-0-	-436	-0-	108	3	14	9	N	13	186	1			76
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	613	3	31	9	N	28					104

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

04	2070	X	1280	-0-	-790	-0-	698	3	582	9	Y	529	851	1			300
05	2139	X	1078	-0-	-1061	-0-	539	3	539	9	Y	490	724	1			66
06	2040	X	1801	-0-	-239	-0-	1295	3	506	9	Y	460	468	1			58
07	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	1544	3	585	9	Y	532	476	1			114
08	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	1701	3	597	9	Y	543	484	1			173
09	1800	N	1531	-0-	-269	-0-	991	3	540	9	Y	491	481	1			183

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	62	3	8	9	N	7					333
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	76	3	3	9	N	3	180	1			156
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	64	3	11	9	N	10					166
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	34	3	9	9	N	8					174
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	33	3	8	9	N	7					181
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	43	3	8	9	N	7					188

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

04	3180	X	2588	-0-	-592	-0-	2090	3	498	9	N	453	729	1			534
05	3286	X	2116	-0-	-1170	-0-	1686	3	430	9	N	391	690	1			235
06	3180	X	1919	-0-	-1261	-0-	1525	3	394	9	N	358	354	1			239
07	2666	X	2139	-0-	-527	-0-	1697	3	442	9	N	402	357	1			284
08	2666	X	2541	-0-	-125	-0-	2055	3	486	9	N	442	354	1			372
09	2580	X	2439	-0-	-141	-0-	1969	3	470	9	N	427	350	1			449

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

04	600	N	537	-0-	-63	-0-	526	3	11	9	N	10					311
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	3	11	9	N	10					321
06	510	N	234	-0-	-276	-0-	223	3	11	9	N	10					331
07	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	3			N	-0-	174	1			157
08	651	N	87	-0-	-564	-0-	68	3	19	9	N	17					174
09	240	N	10	-0-	-230	-0-	4	3	6	9	N	5					179

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

04	5130	X	4563	-0-	-567	-0-	3878	3	685	9	N	623	1082	1			359
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	4715	3	847	9	N	770	900	1			229
06	5130	X	4076	-0-	-1054	-0-	3348	3	728	9	N	662	709	1			182
07	5084	X	4065	-0-	-1019	-0-	3361	3	704	9	N	640	700	1			122
08	5301	X	3964	-0-	-1337	-0-	3235	3	729	9	N	663	524	1			261
09	5130	X	4070	-0-	-1060	-0-	3366	3	704	9	N	640	706	1			195

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	1911	3	701	9	N	637	540	1			556
05	1643	X	1416	-0-	-227	-0-	716	3	700	9	N	636	1047	1			145
06	1590	X	1513	-0-	-77	-0-	864	3	649	9	N	590	541	1			194
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1501	3	642	9	N	584	534	1			244
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	1711	3	648	9	N	589	709	1			124
*09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1218	3	641	9	N	583	530	1			177

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	776	-0-	-1084	-0-	499	3	277	9	Y	252	406	1			143
05	1798	X	777	-0-	-1021	-0-	520	3	257	9	Y	234	346	1			31
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1252	3	242	9	Y	220	223	1			28
07	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1568	3	279	9	Y	254	227	1			55
08	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1659	3	285	9	Y	259	231	1			83
09	1500	N	1338	-0-	-162	-0-	1081	3	257	9	Y	234	230	1			87

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	203	3	138	9	N	125					501
05	310	N	78	-0-	-232	-0-	78	3			N	-0-					501
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	154	3	48	9	N	44	336	1			209
07	310	N	157	-0-	-153	-0-	115	3	42	9	N	38					247
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	94	3	83	9	N	75					322
09	210	N	70	-0-	-140	-0-	30	3	40	9	N	36	175	1			183

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-	160	1			183
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					183
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					183
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					183
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					183
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					183

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

04	540	N	363	-0-	-177	-0-	306	3	57	9	N	52					418
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	599	3	44	9	N	40	334	1			124
06	660	N	468	-0-	-192	-0-	388	3	80	9	N	73					197
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	670	3	65	9	N	59					256
08	651	N	399	-0-	-252	-0-	307	3	92	9	N	84	173	1			167
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	369	3	90	9	N	82					249

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

04	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8220	3	553	9	N	503	703	1			364
05	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	10387	3	633	9	N	575	719	1			220
06	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	10451	3	637	9	N	579	690	1			109
07	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	9483	3	530	9	N	482	344	1			247
08	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	9804	3	516	9	N	469	517	1			199
*09	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9457	3	507	9	N	461	526	1			134

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

04	810	N	494	-0-	-316	-0-	267	3	227	9	N	206	179	1			521
05	837	N	538	-0-	-299	-0-	329	3	209	9	N	190	522	1			189
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	670	3	224	9	N	204	163	1			230
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	408	3	223	9	N	203	174	1			259
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	226	350	1			135
09	810	N	583	-0-	-227	-0-	371	3	212	9	N	193	164	1			164

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	187	-0-	-203	-0-	133	3	54	9	N	49	61	1			105
05	806	N	292	-0-	-514	-0-	92	3	200	9	N	182	183	1			104
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	188	3	136	9	N	124	172	1			56
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	119	3	21	9	N	19					75
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	107	3	96	9	N	87					162
09	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	3			N	-0-					162

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	440	3	217	9	N	197					571
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	749	3	261	9	N	237	536	1			272
06	750	N	637	-0-	-113	-0-	475	3	162	9	N	147	170	1			249
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	457	3	151	9	N	137	181	1			205
08	1023	N	575	-0-	-448	-0-	439	3	136	9	N	124	179	1			150
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	485	3	184	9	N	167					317

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	3937	3	1011	9	N	919	1262	1			262
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	4274	3	966	9	N	878	891	1			249
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	3406	3	876	9	N	796	876	1			169
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	2955	3	883	9	N	803	888	1			84
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	3353	3	882	9	N	802	712	1			174
*09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	4126	3	994	9	N	904	878	1			200

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1040	3	164	9	N	149					623
05	1271	N	822	-0-	-449	-0-	631	3	191	9	N	174	535	1			262
06	1170	N	711	-0-	-459	-0-	550	3	161	9	N	146	176	1			232
07	1240	N	797	-0-	-443	-0-	624	3	173	9	N	157	177	1			212
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	835	3	173	9	N	157	170	1			199
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	742	3	187	9	N	170					369

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7025	3	562	9	N	511	730	1			434
05	7037	X	6766	-0-	-271	-0-	6261	3	505	9	N	459	704	1			189
06	6810	X	6526	-0-	-284	-0-	6066	3	460	9	N	418	513	1			94
07	7037	X	5808	-0-	-1229	-0-	5326	3	482	9	N	438	347	1			185
08	7037	X	6106	-0-	-931	-0-	5631	3	475	9	N	432	343	1			274
09	6810	X	4564	-0-	-2246	-0-	4112	3	452	9	N	411	526	1			159

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1415	3	318	9	N	289	357	1			421
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1000	3	388	9	N	353	535	1			239
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1181	3	350	9	N	318	348	1			209
07	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1324	3	326	9	N	296	356	1			149
08	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	993	3	309	9	N	281	169	1			261
09	1530	N	1262	-0-	-268	-0-	973	3	289	9	N	263	352	1			172

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2753	-0-	-787	-0-	1947	3	806	9	N	733	850	1			346
05	3658	X	2897	-0-	-761	-0-	2201	3	696	9	N	633	837	1			142
06	3540	X	3097	-0-	-443	-0-	2359	3	738	9	N	671	532	1			281
07	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	2603	3	732	9	N	665	702	1			244
08	3317	X	3062	-0-	-255	-0-	2355	3	707	9	N	643	516	1			371
*09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	2515	3	719	9	N	654	855	1			170

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	227	3	64	9	N	58					389
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	173	3	112	9	N	102	351	1			140
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	220	3	144	9	N	131					271
07	310	N	166	-0-	-144	-0-	154	3	12	9	N	11					282
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	129	3	87	9	N	79					361
09	360	N	237	-0-	-123	-0-	179	3	58	9	N	53					414

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	499	-0-	-821	-0-	103	3	396	9	N	360	529	1			227
05	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	813	3	416	9	N	378	329	1			276
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	733	3	330	9	N	300	528	1			48
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	116	3	410	9	N	373	336	1			85
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1532	3	440	9	N	400	356	1			129
*09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1481	3	421	9	N	383	352	1			160

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2364	3	138	9	N	125					200
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1403	3	110	9	N	100	181	1			119
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1524	3	143	9	N	130					249
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1423	3	35	9	N	32					281
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	613	3	67	9	N	61					342
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1052	3	62	9	N	56	181	1			217

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9260	3	406	9	N	369	355	1			695
05	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	9640	3	462	9	N	420	893	1			222
06	9960	X	9687	-0-	-273	-0-	9266	3	421	9	N	383	348	1			257
07	10292	X	10062	-0-	-230	-0-	9631	3	431	9	N	392	357	1			292
08	10292	X	9961	-0-	-331	-0-	9551	3	410	9	N	373	525	1			140
09	9780	X	9575	-0-	-205	-0-	9162	3	413	9	N	375	355	1			160

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17880	X	16251	-0-	-1629	-0-	15030	3	1221	9	N	1110	1576	1			327
05	19282	X	16788	-0-	-2494	-0-	15509	3	1279	9	N	1163	1248	1			242
06	18660	X	15439	-0-	-3221	-0-	14233	3	1206	9	N	1096	1229	1			109
07	19282	X	16812	-0-	-2470	-0-	15528	3	1284	9	N	1167	1054	1			222
08	18786	X	14487	-0-	-4299	-0-	13386	3	1101	9	N	1001	1044	1			179
*09	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	15703	3	1327	9	N	1206	1213	1			172

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1355	-0-	-655	-0-	1127	3	228	9	N	207	539	1			157
05	1922	N	1285	-0-	-637	-0-	1062	3	223	9	N	203	181	1			179
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1715	3	251	9	N	228	354	1			53
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	1993	3	227	9	N	206					259
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2023	3	202	9	N	184	353	1			90
09	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1599	3	228	9	N	207	178	1			119

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	242	-0-	-448	-0-	143	3	99	9	N	90					267
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	521	3	226	9	N	205	353	1			119
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	673	3	321	9	N	292	337	1			74
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	524	3	188	9	N	171	177	1			68
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	492	3	197	9	N	179	177	1			70
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	779	3	338	9	N	307	177	1			200

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3449	-0-	-331	-0-	3234	3	215	9	N	195					561
05	3131	X	2848	-0-	-283	-0-	2657	3	191	9	N	174	525	1			210
06	3030	X	2485	-0-	-545	-0-	2297	3	188	9	N	171	174	1			207
07	3565	X	2583	-0-	-982	-0-	2405	3	178	9	N	162	179	1			190
08	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	3321	3	177	9	N	161	184	1			167
*09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3469	3	198	9	N	180	173	1			174

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	526	3	92	9	N	84					508
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	717	3	90	9	N	82					590
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	424	3	141	9	N	128	351	1			367
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	479	3	65	9	N	59	175	1			251
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	626	3	33	9	N	30					281
09	570	N	424	-0-	-146	-0-	330	3	94	9	N	85					366

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

04	13770	X	10027	-0-	-3743	-0-	9176	3	851	9	N	774	1076	1			321
05	12741	X	10426	-0-	-2315	-0-	9544	3	882	9	N	802	879	1			244
06	11310	X	9850	-0-	-1460	-0-	9025	3	825	9	N	750	702	1			292
07	11408	X	7522	-0-	-3886	-0-	6950	3	572	9	N	520	513	1			299
08	11408	X	11392	-0-	-16	-0-	10444	3	948	9	N	862	859	1			302
*09	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	10769	3	853	9	N	775	708	1			369

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	2104	3	1068	9	N	971	1078	1			533
05	3627	X	2838	-0-	-789	-0-	1882	3	956	9	N	869	1213	1			189
06	3570	X	2885	-0-	-685	-0-	1932	3	953	9	N	866	910	1			145
07	3689	X	2810	-0-	-879	-0-	1844	3	966	9	N	878	697	1			326
08	3689	X	2877	-0-	-812	-0-	1884	3	993	9	N	903	892	1			337
09	3180	X	2751	-0-	-429	-0-	1810	3	941	9	N	855	863	1			329

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

04	3330	X	2806	-0-	-524	-0-	2399	3	407	9	N	370	545	1			618
05	3441	X	2754	-0-	-687	-0-	2387	3	367	9	N	334	680	1			272
06	3330	X	2657	-0-	-673	-0-	2316	3	341	9	N	310	343	1			239
07	3100	X	2454	-0-	-646	-0-	2135	3	319	9	N	290	344	1			185
08	3100	X	2535	-0-	-565	-0-	2170	3	365	9	N	332	188	1			329
09	2820	X	2315	-0-	-505	-0-	1993	3	322	9	N	293	355	1			267

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	4432	3	771	9	N	701	1249	1			279
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	3796	3	690	9	N	627	696	1			210
06	4320	X	3660	-0-	-660	-0-	3084	3	576	9	N	524	535	1			199
07	4464	X	3516	-0-	-948	-0-	2992	3	524	9	N	476	353	1			322
08	4464	X	2741	-0-	-1723	-0-	2279	3	462	9	N	420	523	1			219
09	4320	X	2164	-0-	-2156	-0-	1746	3	418	9	N	380	360	1			239

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830

04	21840	X	12120	-0-	-9720	-0-	9264	3	2856	9	N	2596	2784	1			256
05	19902	X	18176	-0-	-1726	-0-	13938	3	4238	9	N	3853	3840	1			269
06	19260	X	17827	-0-	-1433	-0-	13882	3	3945	9	N	3586	3643	1			212
07	19902	X	17084	-0-	-2818	-0-	13285	3	3799	9	N	3454	3345	1			321
08	19871	X	15580	-0-	-4291	-0-	12114	3	3466	9	N	3151	3123	1			349
09	17820	X	14818	-0-	-3002	-0-	11448	3	3370	9	N	3064	2964	1			449

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293947 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13255 - 20780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14490	X	8616	-0-	-5874	-0-	6278	3	2338	9	N	2125	2485	1			32
05	14105	X	12218	-0-	-1887	-0-	9348	3	2870	9	N	2609	2310	1			331
06	12120	X	9365	-0-	-2755	-0-	6864	3	2501	9	N	2274	2505	1			100
07	10447	X	9570	-0-	-877	-0-	7372	3	2198	9	N	1998	1771	1			327
08	12214	X	5905	-0-	-6309	-0-	4079	3	1826	9	N	1660	1759	1			228
09	11820	X	7270	-0-	-4550	-0-	4696	3	2574	9	N	2340	2294	1			274

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 2H RRCID -> 294622 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14108 PERF.14580 - 21553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131310	X	68568	-0-	-62742	-0-	59822	3	8746	9	Y	7951	8136	1			448
05	135687	X	68731	-0-	-66956	-0-	58596	3	10135	9	Y	9214	9505	1			157
06	131310	X	61330	-0-	-69980	-0-	54001	3	7329	9	Y	6663	6713	1			107
07	84878	X	59302	-0-	-25576	-0-	52337	3	6965	9	Y	6332	6297	1			142
08	75144	X	56769	-0-	-18375	-0-	50133	3	6636	9	Y	6033	5898	1			277
*09	68580	X	53966	-0-	-14614	-0-	47675	3	6291	9	Y	5719	5628	1			368

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 3H RRCID -> 294623 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14376 PERF.14724 - 20995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138180	X	101225	-0-	-36955	-0-	97842	3	3383	9	Y	3075	3147	1			173
05	142786	X	99967	-0-	-42819	-0-	98876	3	1091	9	Y	992	1146	1			19
06	138180	X	93076	-0-	-45104	-0-	90130	3	2946	9	Y	2678	2655	1			42
07	117397	X	93128	-0-	-24269	-0-	90151	3	2977	9	Y	2706	2688	1			60
08	112468	X	87669	-0-	-24799	-0-	84932	3	2737	9	Y	2488	2434	1			114
*09	101220	X	82432	-0-	-18788	-0-	80002	3	2430	9	Y	2209	2180	1			143

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1500 X	1141	-0-	-359	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
08	2015 X	2005	-0-	-10	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
09	3360 X	1575	-0-	-1785	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) //CONT.// 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2791	-0-	-389	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2482	-0-	-804	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2541	-0-	-399	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2224	-0-	-814	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2016	-0-	-1022	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1404	-0-	-1386	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

04	11460	X	9872	-0-	-1588	-0-	9848	2	24	9	N	22	158	1	1	8	313
05	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12168	2	44	9	N	40	178	1			175
06	9660	X	8720	-0-	-940	-0-	8628	2	92	9	N	84					259
07	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10494	2	51	9	N	46					305
08	12214	X	9482	-0-	-2732	-0-	9381	2	101	9	N	92	177	1			220
09	11820	X	8833	-0-	-2987	-0-	8748	2	85	9	N	77					297

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

04	15780	X	14105	-0-	-1675	-0-	13933	2	172	9	N	156	164	1	1	8	273
05	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15292	2	202	9	N	184	172	1	3	8	282
06	14250	X	12327	-0-	-1923	-0-	12258	2	69	9	N	63	1	8			344
07	14725	X	12702	-0-	-2023	-0-	12564	2	138	9	N	125	176	1			293
08	15500	X	10790	-0-	-4710	-0-	10712	2	78	9	N	71	1	8			363
09	15000	X	9535	-0-	-5465	-0-	9436	2	99	9	N	90	174	1	1	8	278

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5700

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	805	3	502	9	Y	456	361	1			248
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	177	3	531	9	Y	483	497	1			234
06	720	N	632	-0-	-88	-0-	183	3	449	9	Y	408	358	1			284
07	1364	N	662	-0-	-702	-0-	208	3	454	9	Y	413	352	1			345
08	DLQ G-10		624	-0-	624	624	186	3	438	9	Y	398	537	1			206
09	DLQ G-10		582	-0-	582	1206	178	3	404	9	Y	367	356	1			217

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 1 RRCID -> 292799 COMPL. DATE 02/16/1951 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5088 - 6118

04	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	870	N	606	-0-	-264	-0-	606	3			N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2023

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2900	N	1554	-0-	-1346	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					41
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					41
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					41
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					41
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					41
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2023 - WELL PLUGGED 8/24/2023

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697

SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

04	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
05	4433 X	2710	-0-	-1723	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
06	4290 X	1437	-0-	-2853	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	4433 X	1703	-0-	-2730	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	4433 X	709	-0-	-3724	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	4290 X	826	-0-	-3464	-0-	826	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	966	-0-	-354	-0-	963	2	3	9	N	3					58
05	1209	N	958	-0-	-251	-0-	954	2	4	9	N	4					62
06	1200	N	967	-0-	-233	-0-	934	2	33	9	N	30					92
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	960	2	17	9	N	15	77	1			30
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	2	6	9	N	5					35
09	960	N	780	-0-	-180	-0-	761	2	19	9	N	17					52

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	1184	2	20	9	N	18					90
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1173	2	22	9	N	20					110
06	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1097	2	2	9	N	2					112
07	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1037	2	29	9	N	26	92	1			46
08	1209	N	723	-0-	-486	-0-	719	2	4	9	N	4					50
*09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	2	17	9	N	15					65

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	20	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	18	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	21	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	9	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	11	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	9	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

04	660	N	263	-0-	-397	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	129	-0-	-321	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	81	1	1076	3	Y	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	103	1	1426	3	Y	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	96	1	1375	3	Y	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	99	1	1484	3	Y	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	108	1	1492	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

04	1950	N	1541	-0-	-409	-0-	101	1	1341	3	Y	90	87	1			26
							99	9									
05	2015	N	1494	-0-	-521	-0-	94	1	1300	3	Y	91	93	1			24
							100	9									
06	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	98	1	1403	3	Y	86	79	1			31
							95	9									
07	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	83	1	1245	3	Y	99	113	1			17
							109	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	96	1	1330	3	Y	81	85	1			13
							89	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	151	-0-	-438	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	68	-0-	-502	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	60	-0-	-126	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	271 33	1 9	3614	3	Y	30	29	1			9
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	273 33	1 9	3793	3	Y	30	31	1			8
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	253 31	1 9	3615	3	Y	28	26	1			10
07	4061	X	3830	-0-	-231	-0-	237 36	1 9	3557	3	Y	33	37	1			6
08	4092	X	3806	-0-	-286	-0-	255 29	1 9	3522	3	Y	26	28	1			4
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1009	3	18	9	Y	16	12	1			4
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	3	3	9	Y	3	7	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1023	X	20	-0-	-1003	-0-	19	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	91	1	1559	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	88	1	1531	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1135	-0-	-575	-0-	61	1	1074	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1138	-0-	-567	-0-	60	1	1078	3	Y	-0-					-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	91	1	1581	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	534	-0-	-876	-0-	37	1	497	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1401	-0-	-645	-0-	94	1	1307	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	947	-0-	-553	-0-	62	1	885	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	N	554	-0-	-841	-0-	37	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1496	-0-	-694	-0-	60	1	1424	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
05	1674	X	1341	-0-	-333	-0-	53	1	1276	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
06	1590	X	1392	-0-	-198	-0-	53	1	1319	3	Y	18	15	1			6
							20	9									
07	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	68	1	1741	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
08	1643	X	1401	-0-	-242	-0-	56	1	1332	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	30	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	30	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	27	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	26	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	27	1	469	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	72	1	954	3	Y	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	71	1	989	3	Y	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	65	1	924	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	869	-0-	-92	-0-	54	1	815	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	692	-0-	-362	-0-	47	1	645	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	123	-0-	-357	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	613	-0-	-827	-0-	38	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

04	480	X	474	-0-	-6	-0-	33	1	438	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	558	X	536	-0-	-22	-0-	36	1	497	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	540	X	503	-0-	-37	-0-	33	1	467	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	558	X	474	-0-	-84	-0-	29	1	441	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	527	X	507	-0-	-20	-0-	34	1	470	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

04	4680	X	2375	-0-	-2305	-0-	130	1	2236	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
05	4836	X	3918	-0-	-918	-0-	212	1	3698	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
06	4650	X	3751	-0-	-899	-0-	202	1	3537	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	4526	X	3517	-0-	-1009	-0-	186	1	3321	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
08	3906	X	3870	-0-	-36	-0-	211	1	3649	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

04	2850	X	1826	-0-	-1024	-0-	100	1	1722	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2945	X	1592	-0-	-1353	-0-	86	1	1502	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	2340	X	1369	-0-	-971	-0-	74	1	1288	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	2201	X	1675	-0-	-526	-0-	89	1	1580	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	110	1	1899	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	484	-0-	-116	-0-	19	1	448	3	Y	15	10	1			7
							17	9									
05	620	X	439	-0-	-181	-0-	17	1	404	3	Y	16	19	1			4
							18	9									
06	480	X	434	-0-	-46	-0-	16	1	399	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
07	526	X	526	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
08	496	X	218	-0-	-278	-0-	8	1	201	3	Y	8	12	1			1
							9	9									
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	12	1	323	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	310	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	9	1	267	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	69	1	924	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	1240	N	971	-0-	-269	-0-	64	1	894	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
06	1110	N	936	-0-	-174	-0-	60	1	863	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	61	1	919	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	67	1	925	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	569	3	Y	11	7	1			5
05	589	N	275	-0-	-314	-0-	11 7	1 9	257	3	Y	6	10	1			1
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	264	3	Y	9	7	1			3
07	620	N	282	-0-	-338	-0-	10 7	1 9	265	3	Y	6	7	1			2
08	620	X	257	-0-	-363	-0-	10 6	1 9	241	3	Y	5	6	1			1
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	2146	3	8	9	Y	7	5	1			9
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2185	3	8	9	Y	7	11	1			5
06	2370	N	1798	-0-	-572	-0-	1794	3	4	9	Y	4	5	1			4
07	2232	N	1634	-0-	-598	-0-	1631	3	3	9	Y	3	4	1			3
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2241	3	7	9	Y	6	4	1			5
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					5

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2460	-0-	-360	-0-	135 7	1 9	2318	3	Y	6	4	1			3
05	2914	X	2447	-0-	-467	-0-	132 6	1 9	2309	3	Y	5	7	1			1
06	2640	X	2220	-0-	-420	-0-	120 10	1 9	2090	3	Y	9	7	1			3
07	2542	X	2303	-0-	-239	-0-	122 7	1 9	2174	3	Y	6	7	1			2
08	2449	N	2139	-0-	-310	-0-	116 8	1 9	2015	3	Y	7	8	1			1
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	63 99	1 9	1500	3	Y	90	61	1			42
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	66 86	1 9	1589	3	Y	78	101	1			19
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	61 135	1 9	1502	3	Y	123	99	1			43
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	64 108	1 9	1636	3	Y	98	107	1			34
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	66 102	1 9	1576	3	Y	93	114	1			13
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1229	3	19	9	Y	17					92
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1249	3	8	9	Y	7					99
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1230	3	22	9	Y	20					119
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					119
08	1271	N	643	-0-	-628	-0-	643	3			Y	-0-					119
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					119

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20 30	1 9	265	3	Y	27	26	1			8
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20 30	1 9	280	3	Y	27	28	1			7
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	18 24	1 9	257	3	Y	22	21	1			8
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	16 30	1 9	246	3	Y	27	30	1			5
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	21 26	1 9	289	3	Y	24	25	1			4
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					4

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1					3
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	3	4	9	Y	4	2	1			5
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	5	1	139	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	124	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	1			1
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2905	2	42	9	Y	38					142
05	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2318	2	20	9	Y	18					160
06	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2204	2	7	9	Y	6					166
07	3038	X	2029	-0-	-1009	-0-	2026	2	3	9	Y	3					169
08	3038	X	2190	-0-	-848	-0-	2190	2			Y	-0-					169
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					169

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	Y	2					4
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					4
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					4
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					4
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					4
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					4

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					85
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					85
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					85
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					85
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					85
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					85

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					101
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					101
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					101
07	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	2928	3	12	9	N	11	2	8			110
08	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	2783	3	7	9	N	6					116
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					116

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	1468	-0-	-1112	-0-	102	1	1366	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1722	-0-	-479	-0-	116	1	1606	3	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1776	-0-	-264	-0-	116	1	1660	3	Y	-0-					-0-
07	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	99	1	1484	3	Y	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	117	1	1622	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	91	1	1218	3	Y	32	31	1			9
							35	9									
05	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	65	1	908	3	Y	33	33	1			9
							36	9									
06	1320	N	1096	-0-	-224	-0-	70	1	993	3	Y	30	28	1			11
							33	9									
07	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	81	1	1214	3	Y	35	40	1			6
							39	9									
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	91	1	1263	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					4

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1954	3	23	9	N	21					165
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2044	3	24	9	N	22					187
06	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1946	3	6	9	N	5					192
07	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2004	3	6	9	N	5					197
08	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	2018	3	26	9	N	24					221
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					221

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1644	-0-	-306	-0-	88	1	1509	3	Y	43	29	1			20
							47	9									
05	2015	X	1627	-0-	-388	-0-	86	1	1500	3	Y	37	48	1			9
							41	9									
06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	87	1	1518	3	Y	58	47	1			20
							64	9									
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	88	1	1571	3	Y	47	51	1			16
							52	9									
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	87	1	1511	3	Y	44	54	1			6
							48	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	778	-0-	-1442	-0-	53	1	713	3	Y	11	14	1			3
							12	9									
05	2294	X	301	-0-	-1993	-0-	20	1	272	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	2220	X	652	-0-	-1568	-0-	42	1	607	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	290	1	4356	3	Y	50	42	1			9
							55	9									
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	195	1	2694	3	Y	27	32	1			4
							30	9									
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					4

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1194	-0-	-306	-0-	1194	3			Y	-0-					55
05	1457	X	1331	-0-	-126	-0-	1331	3			Y	-0-					55
06	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					55
07	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					55
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	3			Y	-0-					55
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					55

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	81	1	1075	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	83	1	1149	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	72	1	1026	3	Y	20	19	1			7
							22	9									
07	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	71	1	1064	3	Y	24	27	1			4
							26	9									
08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	79	1	1087	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	409	-0-	-4121	-0-	28	1 8 9	373	3	Y	7	7	1			2
05	4340	X	332	-0-	-4008	-0-	22	1 6 9	304	3	Y	5	6	1			1
06	1620	X	407	-0-	-1213	-0-	26	1 7 9	374	3	Y	6	5	1			2
07	434	X	409	-0-	-25	-0-	25	1 6 9	378	3	Y	5	6	1			1
08	434	X	303	-0-	-131	-0-	20	1 4 9	279	3	Y	4	4	1			1
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	34	1 17 9	460	3	Y	15	15	1			4
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1 18 9	554	3	Y	16	16	1			4
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	32	1 17 9	457	3	Y	15	14	1			5
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	26	1 19 9	387	3	Y	17	19	1			3
08	620	N	436	-0-	-184	-0-	28	1 15 9	393	3	Y	14	15	1			2
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		30	-0-	30	179	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		27	-0-	27	206	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	227	X	21	-0-	-206	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	236	3	Y	3	3	1			-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1 1 9	140	3	Y	1	1	1			-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	7	1 3 9	129	3	Y	3	2	1			1
07	248	N	100	-0-	-148	-0-	5	1 2 9	93	3	Y	2	3	1			-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	6	1 2 9	99	3	Y	2	2	1			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

04	T. A.		44	-0-	44	72	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
06	77	X	5	-0-	-72	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	75	1	996	3	Y	32	31	1			9
							35	9									
05	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	70	1	974	3	Y	32	33	1			8
							35	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	70	1	993	3	Y	31	28	1			11
							34	9									
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	66	1	994	3	Y	36	41	1			6
							40	9									
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	76	1	1049	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					5

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

04	1530	X	1420	-0-	-110	-0-	72	1	1243	3	Y	95	63	1			44
							105	9									
05	1581	X	1254	-0-	-327	-0-	64	1	1114	3	Y	69	96	1			17
							76	9									
06	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	68	1	1182	3	Y	100	82	1			35
							110	9									
07	1457	X	1199	-0-	-258	-0-	58	1	1039	3	Y	93	96	1			32
							102	9									
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	63	1	1087	3	Y	70	92	1			10
							77	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

04	14B2 EXT		2309	-0-	2309	18725	252	1	2057	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3098	-0-	3098	21823	369	1	2729	3	Y	-0-					-0-
06	24845	X	3022	-0-	-21823	-0-	378	1	2644	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2731	-0-	-958	-0-	312	1	2419	3	Y	-0-					-0-
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	503	1	3560	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	1036	-0-	-2054	-0-	69 41	1 9	926	3	Y	37	37	1			11
05	2108	X	1123	-0-	-985	-0-	72 48	1 9	1003	3	Y	44	43	1			12
06	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	241 66	1 9	1176	3	Y	60	50	1			22
07	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	345 102	1 9	1502	3	Y	93	99	1			16
08	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	440 85	1 9	1760	3	Y	77	81	1			12
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2023

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		606	-0-	606	606	41	1	565	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	606					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4167	-0-	-363	-0-	291	1	3876	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4151	-0-	-530	-0-	279	1	3872	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4398	-0-	-132	-0-	288	1	4110	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	2916	-0-	-1672	-0-	182	1	2734	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	3159	-0-	-1429	-0-	213	1	2946	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	613	-0-	-137	-0-	43	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	775	X	277	-0-	-498	-0-	19	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	375	-0-	-375	-0-	25	1	350	3	Y	-0-					-0-
07	620	X	487	-0-	-133	-0-	30	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	52	3	Y	1	1	1			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	79	3	Y	2	2	1			-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	78	3	Y	2	2	1			-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	76	3	Y	2	2	1			-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	5 1	1 9	65	3	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	1798	-0-	-1232	-0-	125 13	1 9	1660	3	Y	12	12	1			3
05	3131	X	1019	-0-	-2112	-0-	88 13	1 9	918	3	Y	12	12	1			3
06	3030	X	978	-0-	-2052	-0-	66 12	1 9	900	3	Y	11	10	1			4
07	2170	X	181	-0-	-1989	-0-	167	1	14	9	Y	13	15	1			2
08	1860	X	459	-0-	-1401	-0-	163 12	1 9	284	3	Y	11	11	1			2
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	108	1	1433	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1142	-0-	-408	-0-	77	1	1065	3	Y	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	140	1	2004	3	Y	-0-					-0-
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	153	1	2292	3	Y	-0-					-0-
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	176	1	2433	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	108	-0-	-3192	-0-	4 1	1 9	103	3	Y	1	6	1			-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	226	-0-	-554	-0-	9	1	210	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	1023	N	293	-0-	-730	-0-	12	1	275	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	660	N	196	-0-	-464	-0-	7	1	182	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	7	1	169	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	8	1	202	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	23	1	536	3	Y	15	11	1			7
							17	9									
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	16	1	386	3	Y	13	17	1			3
							14	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	379	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
07	589	N	462	-0-	-127	-0-	17	1	436	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	443	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	48	1	827	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	827	-0-	-165	-0-	45	1	782	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	777	-0-	-63	-0-	42	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	811	-0-	-88	-0-	43	1	768	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	44	1	761	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	4	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	X	166	-0-	-51	-0-	7	1	158	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	730	-0-	-650	-0-	51	1	679	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	882	-0-	-761	-0-	59	1	823	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	83	1	1185	3	Y	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	75	1	1131	3	Y	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	75	1	1036	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2048	-0-	-742	-0-	83	1	1965	3	Y	-0-					-0-
05	2666	X	1596	-0-	-1070	-0-	64	1	1532	3	Y	-0-					-0-
06	2250	X	2160	-0-	-90	-0-	84	1	2076	3	Y	-0-					-0-
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	106	1	2727	3	Y	-0-					-0-
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	110	1	2636	3	Y	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	7 4	1 9	169	3	Y	4	3	1			2
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	298	3	Y	5	6	1			1
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	261	3	Y	9	7	1			3
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	5 3	1 9	124	3	Y	3	5	1			1
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	300	3	Y	7	7	1			1
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3199	X	2938	-0-	-261	-0-	205	1	2733	3	Y	-0-					-0-
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	203	1	2823	3	Y	-0-					-0-
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	182	1	2593	3	Y	-0-					-0-
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	174	1	2619	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2832	-0-	-268	-0-	191	1	2641	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	317	3	Y	11	11	1			3
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26 13	1 9	365	3	Y	12	12	1			3
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	363	3	Y	11	10	1			4
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26 13	1 9	390	3	Y	12	14	1			2
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	393	3	Y	11	11	1			2
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	86 14	1 9	1143	3	Y	13	12	1			4
05	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	84 13	1 9	1165	3	Y	12	13	1			3
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	84 13	1 9	1197	3	Y	12	11	1			4
07	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	77 15	1 9	1154	3	Y	14	16	1			2
08	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	84 13	1 9	1157	3	Y	12	12	1			2
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	281	1	3746	3	Y	30	29	1			9
							33	9									
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	273	1	3788	3	Y	30	31	1			8
							33	9									
06	3960	X	3502	-0-	-458	-0-	227	1	3244	3	Y	28	26	1			10
							31	9									
07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	342	1	5128	3	Y	34	38	1			6
							37	9									
08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	378	1	5223	3	Y	27	29	1			4
							30	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					4

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	804	-0-	-156	-0-	803	3	1	9	Y	1					5
05	1023	X	948	-0-	-75	-0-	945	3	3	9	Y	3	3	1			5
06	990	X	916	-0-	-74	-0-	34	1	881	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	1023	X	880	-0-	-143	-0-	41	1	837	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	961	X	689	-0-	-272	-0-	28	1	660	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	3 1 9	1	9	Y	1					4
05	992	N	766	-0-	-226	-0-	764	3 2 9	2	9	Y	2	2	1			4
06	810	N	540	-0-	-270	-0-	20	1	518	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	589	N	518	-0-	-71	-0-	24	1	493	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	775	N	624	-0-	-151	-0-	26	1	595	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	262	-0-	-428	-0-	14	1	242	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	961	N	827	-0-	-134	-0-	44	1	769	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	960	N	866	-0-	-94	-0-	45	1	792	3	Y	26	20	1			9
							29	9									
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	46	1	818	3	Y	21	23	1			7
							23	9									
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	48	1	835	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2888	-0-	-442	-0-	155	1	2669	3	Y	58	39	1			27
							64	9									
05	3255	X	2837	-0-	-418	-0-	151	1	2631	3	Y	50	65	1			12
							55	9									
06	3090	X	2292	-0-	-798	-0-	119	1	2086	3	Y	79	64	1			27
							87	9									
07	3193	X	2594	-0-	-599	-0-	134	1	2390	3	Y	64	69	1			22
							70	9									
08	2976	X	2709	-0-	-267	-0-	144	1	2500	3	Y	59	73	1			8
							65	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					8

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	90	1	1538	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	98	1	1702	3	Y	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	84	1	1469	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1674	N	1316	-0-	-358	-0-	70	1	1245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	88	1	1527	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			Y	-0-					20
05	2170	N	1878	-0-	-292	-0-	1878	3			Y	-0-					20
06	2100	N	1659	-0-	-441	-0-	1659	3			Y	-0-					20
07	2170	N	1726	-0-	-444	-0-	1726	3			Y	-0-					20
08	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1779	3			Y	-0-					20
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					20

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	498	1	997	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	543	1	989	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	410	1	793	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	1147	N	423	-0-	-724	-0-	26	1	395	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
08	1147	N	593	-0-	-554	-0-	40	1	551	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

04	2100	N	1881	-0-	-219	-0-	574	1	1296	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
05	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	502	1	1307	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	507	1	1322	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	369	1	1276	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
08	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	502	1	1221	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	469	1	1770	3	Y	-0-					-0-
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	545	1	2031	3	Y	-0-					-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	519	1	1933	3	Y	-0-					-0-
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	531	1	1943	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	547	1	1902	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	143	1	1004	3	Y	56	52	1			16
							62	9									
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	160	1	985	3	Y	57	58	1			15
							63	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	128	1	949	3	Y	53	49	1			19
							58	9									
07	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	150	1	992	3	Y	55	64	1			10
							61	9									
08	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	147	1	999	3	Y	46	49	1			7
							51	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	79	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	76	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	5	1	68	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	120	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	5	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	14	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	72	-0-	-176	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	70	1	1655	3	Y	28	19	1			13
							31	9									
05	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	66	1	1567	3	Y	24	31	1			6
							26	9									
06	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	64	1	1579	3	Y	37	30	1			13
							41	9									
07	1829	N	1581	-0-	-248	-0-	58	1	1491	3	Y	29	32	1			10
							32	9									
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	69	1	1654	3	Y	28	34	1			4
							31	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	196	1	2610	3	Y	130	125	1			38
							143	9									
05	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	174	1	2415	3	Y	132	135	1			35
							145	9									
06	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	163	1	2327	3	Y	126	115	1			46
							139	9									
07	3038	X	2563	-0-	-475	-0-	150	1	2255	3	Y	144	165	1			25
							158	9									
08	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	185	1	2558	3	Y	117	124	1			18
							129	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					18

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	443	1	1127	3	Y	30	29	1			9
							33	9									
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	497	1	1029	3	Y	30	31	1			8
							33	9									
06	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	406	1	877	3	Y	30	27	1			11
							33	9									
07	1643	N	1092	-0-	-551	-0-	204	1	859	3	Y	26	32	1			5
							29	9									
08	1550	N	802	-0-	-748	-0-	53	1	732	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	168	1	2236	3	Y	25	24	1			7
							28	9									
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	166	1	2301	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
06	2340	X	2204	-0-	-136	-0-	143	1	2035	3	Y	24	22	1			9
							26	9									
07	2511	X	2110	-0-	-401	-0-	130	1	1950	3	Y	27	31	1			5
							30	9									
08	2511	X	2302	-0-	-209	-0-	154	1	2125	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	930	-0-	-330	-0-	65	1	865	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	200	-0-	-1319	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	115	1	1531	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	137	1	1895	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	133	1	1902	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	124	1	1860	3	Y	22	25	1			4
							24	9									
08	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	125	1	1729	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	183	-0-	-417	-0-	12	1	157	3	Y	13	18	1			4
							14	9									
05	620	N	437	-0-	-183	-0-	27	1	371	3	Y	35	30	1			9
							39	9									
06	600	N	402	-0-	-198	-0-	24	1	342	3	Y	33	30	1			12
							36	9									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	34	40	1			6
							37	9									
08	434	N	206	-0-	-228	-0-	12	1	162	3	Y	29	30	1			5
							32	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	656	-0-	-814	-0-	46	1	610	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1023	-0-	-775	-0-	69	1	954	3	Y	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	102	1	1450	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	39	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	570	-0-	-453	-0-	38	1	532	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	560	1	1708	3	Y	96	89	1			28
							106	9									
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	620	1	1950	3	Y	98	100	1			26
							108	9									
06	2070	N	1538	-0-	-532	-0-	297	1	1160	3	Y	74	73	1			27
							81	9									
07	3100	N	3542	-0-	442	442	506	1	2927	3	Y	99	109	1			17
							109	9									
08	4928	X	4486	-0-	-442	-0-	656	1	3731	3	Y	90	93	1			14
							99	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	475	-0-	-305	-0-	33	1	440	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	46	1	634	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	37	1	527	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	496	N	400	-0-	-96	-0-	25	1	373	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	682	X	437	-0-	-245	-0-	29	1	406	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	100	1	1335	3	Y	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	106	1	1466	3	Y	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	95	1	1362	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	89	1	1339	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	101	1	1396	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	Y	53	32	1			24
							58	9									
05	403	N	270	-0-	-133	-0-	10	1	228	3	Y	29	46	1			7
							32	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	60	46	1			21
							66	9									
07	434	N	269	-0-	-165	-0-	9	1	230	3	Y	27	39	1			9
							30	9									
08	279	N	140	-0-	-139	-0-	5	1	121	3	Y	13	20	1			2
							14	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	776	1	2553	3	Y	76	73	1			22
							84	9									
05	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	535	1	1152	3	Y	77	79	1			20
							85	9									
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	624	1	1798	3	Y	71	65	1			26
							78	9									
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	530	1	1857	3	Y	79	91	1			14
							87	9									
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	638	1	3323	3	Y	68	71	1			11
							75	9									
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	572	1	1098	3	Y	156	151	1			45
							172	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	445	1	1169	3	Y	161	164	1			42
							177	9									
06	1680	N	1303	-0-	-377	-0-	316	1	825	3	Y	147	136	1			53
							162	9									
07	1891	N	562	-0-	-1329	-0-	32	1	486	3	Y	40	86	1			7
							44	9									
08	1798	N	756	-0-	-1042	-0-	48	1	667	3	Y	37	38	1			6
							41	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	181	X	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		46	-0-	46	46	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					67
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					67
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					67
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					67
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					67
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					67

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	18	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	47	1	627	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	44	1	616	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	39	1	555	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	579	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
08	713	X	593	-0-	-120	-0-	39	1	541	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	550	1	2624	3	Y	114	110	1			33
							125	9									
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	693	1	2871	3	Y	117	119	1			31
							129	9									
06	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	721	1	2221	3	Y	111	102	1			40
							122	9									
07	3255	X	3130	-0-	-125	-0-	418	1	2571	3	Y	128	146	1			22
							141	9									
08	3689	X	3112	-0-	-577	-0-	445	1	2554	3	Y	103	109	1			16
							113	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					16

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

04	1380	X	929	-0-	-451	-0-	929	3			Y	-0-					21
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					21
06	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					21
07	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					21
08	1705	N	1039	-0-	-666	-0-	1039	3			Y	-0-					21
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	8	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	109	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	8	1	112	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	454	1	1656	3	Y	49	48	1			14
							54	9									
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	437	1	1858	3	Y	51	52	1			13
							56	9									
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	470	1	1654	3	Y	49	44	1			18
							54	9									
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	495	1	1678	3	Y	55	63	1			10
							61	9									
08	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	523	1	1632	3	Y	45	48	1			7
							50	9									
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	181	-0-	-149	-0-	11	1	150	3	Y	18	19	1			5
							20	9									
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	20	1	280	3	Y	23	22	1			6
							25	9									
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	16	1	228	3	Y	22	20	1			8
							24	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	Y	25	29	1			4
							28	9									
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	16	1	217	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	35	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	26	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	23	1	626	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	25	1	680	3	Y	32	33	1			5
							35	9									
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	25	1	705	3	Y	27	22	1			10
							30	9									
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	27	1	769	3	Y	30	34	1			6
							33	9									
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	27	1	770	3	Y	23	26	1			3
							25	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					3

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	153	-0-	-447	-0-	153	3			N	-0-					68
05	806	N	461	-0-	-345	-0-	439	3	22	9	N	20					88
06	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	3			N	-0-					88
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					88
08	465	N	65	-0-	-400	-0-	65	3			N	-0-					88
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					88

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	Y	26	25	1			7
							29	9									
05	527	N	402	-0-	-125	-0-	25	1	348	3	Y	26	26	1			7
							29	9									
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	251	1	1097	3	Y	88	63	1			32
							97	9									
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	542	1	1912	3	Y	171	173	1			30
							188	9									
08	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	450	1	1808	3	Y	133	142	1			21
							146	9									
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	108	-0-	-512	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	681	3	Y	-0-					-0-
08	364	X	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	177	-0-		-183	-0-	11	1	141	3	Y	23	24	1			7
								25	9									
05	310	N	191	-0-		-119	-0-	11	1	156	3	Y	22	23	1			6
								24	9									
06	270	N	167	-0-		-103	-0-	9	1	130	3	Y	25	22	1			9
								28	9									
07	186	N	142	-0-		-44	-0-	7	1	109	3	Y	24	29	1			4
								26	9									
08	186	N	158	-0-		-28	-0-	9	1	127	3	Y	20	21	1			3
								22	9									
09	180	N	NO RPT	-0-		-180	-0-					Y	NO RPT					3

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-		-0-	-0-	169	3			N	-0-					184
05	694	N	694	-0-		-0-	-0-	694	3			N	-0-					184
06	411	N	411	-0-		-0-	-0-	411	3			N	-0-					184
07	93	N	54	-0-		-39	-0-	54	3			N	-0-					184
08	93	N	45	-0-		-48	-0-	45	3			N	-0-					184
09	90	N	NO RPT	-0-		-90	-0-					N	NO RPT					184

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	1153	-0-		-77	-0-	1140	3	13	9	Y	12					49
05	1430	X	1430	-0-		-0-	-0-	1428	3	2	9	Y	2	37	1			14
06	1410	X	1258	-0-		-152	-0-	1240	3	18	9	Y	16					30
07	1723	X	1723	-0-		-0-	-0-	1710	3	13	9	Y	12					42
08	1457	X	1272	-0-		-185	-0-	1248	3	24	9	Y	22	38	1			26
09	1380	X	NO RPT	-0-		-1380	-0-					Y	NO RPT					26

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-		-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-		-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1					1
08	341	N	133	-0-		-208	-0-	133	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	749	-0-		-181	-0-	749	3			Y	-0-					1
05	978	X	978	-0-		-0-	-0-	978	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	840	X	622	-0-		-218	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
07	806	X	727	-0-		-79	-0-	726	3	1	9	Y	1					1
08	992	N	793	-0-		-199	-0-	793	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-		-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	804	-0-		-246	-0-	803	3	1	9	Y	1					5
05	1054	X	1054	-0-		-0-	-0-	1054	3			Y	-0-	4	1			1
06	1020	X	803	-0-		-217	-0-	801	3	2	9	Y	2					3
07	1054	X	690	-0-		-364	-0-	690	3			Y	-0-					3
08	1055	X	1055	-0-		-0-	-0-	1052	3	3	9	Y	3	3	1			3
09	1020	X	NO RPT	-0-		-1020	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	57	1	761	3	Y	62	63	1			18
							68	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	976	3	Y	76	74	1			20
							84	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	69	1	979	3	Y	72	66	1			26
							79	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	65	1	973	3	Y	82	94	1			14
							90	9									
08	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	66	1	918	3	Y	68	71	1			11
							75	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	76	1	2098	3	Y	88	88	1			16
							97	9									
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	92	1	2562	3	Y	85	89	1			12
							94	9									
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	91	1	2529	3	Y	73	58	1			27
							80	9									
07	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	92	1	2658	3	Y	81	91	1			17
							89	9									
08	2759	N	2621	-0-	-138	-0-	85	1	2467	3	Y	63	71	1			9
							69	9									
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					9

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	1246	-0-	-44	-0-	1239	3	7	9	Y	6					34
05	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-	26	1			8
06	1530	X	1348	-0-	-182	-0-	1339	3	9	9	Y	8					16
07	1581	X	1514	-0-	-67	-0-	1506	3	8	9	Y	7					23
08	1581	X	1002	-0-	-579	-0-	990	3	12	9	Y	11	21	1			13
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					13

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2062	-0-	-188	-0-	2049	3	13	9	Y	12					57
05	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	2008	3	2	9	Y	2	44	1			15
06	2190	X	2120	-0-	-70	-0-	2103	3	17	9	Y	15					30
07	2263	X	2196	-0-	-67	-0-	2182	3	14	9	Y	13					43
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2142	3	24	9	Y	22	39	1			26
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					26

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	81	-0-	-99	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	186	X	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	180	X	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
07	186	X	92	-0-	-94	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					126
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103	1			23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	781	-0-	-119	-0-	773	3	8	9	Y	7					29
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	3	1	9	Y	1	22	1			8
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	711	3	10	9	Y	9					17
07	806	N	663	-0-	-143	-0-	657	3	6	9	Y	5					22
08	806	X	711	-0-	-95	-0-	699	3	12	9	Y	11	20	1			13
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					13

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	1541	3	54	9	Y	49	45	1			34
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1768	3	67	9	Y	61	68	1			27
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1768	3	98	9	Y	89	57	1			59
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1791	3	69	9	Y	63	87	1			35
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1765	3	75	9	Y	68	57	1			46
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					46

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	725	-0-	-25	-0-	723	3	2	9	Y	2					10
05	775	X	764	-0-	-11	-0-	763	3	1	9	Y	1	8	1			3
06	750	X	683	-0-	-67	-0-	679	3	4	9	Y	4					7
07	744	X	360	-0-	-384	-0-	359	3	1	9	Y	1					8
08	775	X	151	-0-	-624	-0-	150	3	1	9	Y	1	7	1			2
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1291	3	9	9	N	8					122
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	3	6	9	N	5					127
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	3	3	9	N	3					130
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1124	3	13	9	N	12					142
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1097	3	6	9	N	5					147
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					147

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	3645	-0-	-1425	-0-	3645	3			Y	-0-					7
05	4216	X	4210	-0-	-6	-0-	4210	3			Y	-0-					7
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			Y	-0-					7
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			Y	-0-	6	1			1
08	4216	X	3552	-0-	-664	-0-	3552	3			Y	-0-					1
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					1

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	865	-0-	-561	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
08	1767	X	924	-0-	-843	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6235	3	162	9	Y	147	113	1			101
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6661	3	125	9	Y	114	165	1			50
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6304	3	186	9	Y	169	107	1			112
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6594	3	129	9	Y	117	163	1			66
08	6789	X	6677	-0-	-112	-0-	6533	3	144	9	Y	131	108	1			89
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					89

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	1591	-0-	-1571	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	1908	-0-	-1254	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

04	2490	X	759	-0-	-1731	-0-	759	3			Y	-0-					103
05	2232	X	1689	-0-	-543	-0-	1689	3			Y	-0-					103
06	2250	X	2202	-0-	-48	-0-	2202	3			Y	-0-					103
07	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					103
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					103
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					103

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

04	3990	X	3800	-0-	-190	-0-	3800	3			Y	-0-					-0-
05	4061	X	4014	-0-	-47	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			Y	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			Y	-0-					-0-
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

04	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1664	3	95	9	Y	86	41	1			64
05	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1613	3	81	9	Y	74	87	1			51
06	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1679	3	87	9	Y	79					130
07	1829	X	1747	-0-	-82	-0-	1670	3	77	9	Y	70	79	1			121
08	1705	N	1301	-0-	-404	-0-	1246	3	55	9	Y	50	85	1			86
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					86

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	1285	-0-	-5345	-0-	1278	3	7	9	Y	6					50
05	6851	X	2194	-0-	-4657	-0-	2180	3	14	9	Y	13	26	1			37
06	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	411	1	7772	3	Y	27	23	1			41
							30	9									
07	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	720	1	8546	3	Y	41	30	1			52
							45	9									
08	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	548	1	6886	3	Y	54	40	1			66
							59	9									
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					66

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7838	-0-	-382	-0-	7709	3	129	9	Y	117	91	1	1	8	152
05	8432	X	8036	-0-	-396	-0-	7909	3	127	9	Y	115	187	1			80
06	8160	X	8105	-0-	-55	-0-	8002	3	103	9	Y	94	92	1			82
07	8432	X	8265	-0-	-167	-0-	8168	3	97	9	Y	88	78	1			92
08	8215	X	7687	-0-	-528	-0-	7591	3	96	9	Y	87	95	1			84
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					84

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8021	3	11	9	N	10					63
05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8590	3	41	9	N	37					100
06	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8103	3	52	9	N	47					147
07	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8239	3	55	9	N	50	10	8			187
08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8064	3	64	9	N	58	178	1			67
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					67

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	8609	-0-	-991	-0-	8562	3	47	9	Y	43	35	1	1	8	56
05	9920	X	9312	-0-	-608	-0-	9262	3	50	9	Y	45	70	1			31
06	9600	X	8607	-0-	-993	-0-	8572	3	35	9	Y	32	35	1			28
07	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9453	3	37	9	Y	34	27	1			35
08	9331	X	8936	-0-	-395	-0-	8900	3	36	9	Y	33	36	1			32
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					32

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6430	-0-	-230	-0-	6405	3	25	9	Y	23	35	1			17
05	6758	X	6740	-0-	-18	-0-	6712	3	28	9	Y	25	25	1			17
06	6540	X	6363	-0-	-177	-0-	6339	3	24	9	Y	22					39
07	6758	X	6395	-0-	-363	-0-	6372	3	23	9	Y	21	24	1			36
08	6758	X	6167	-0-	-591	-0-	6144	3	23	9	Y	21	25	1			32
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					32

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	9912	-0-	-888	-0-	9908	3	4	9	Y	4	2	1	1	8	4
05	10943	X	10299	-0-	-644	-0-	10297	3	2	9	Y	2	4	1			2
06	10590	X	9945	-0-	-645	-0-	9943	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11047	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10546	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	8768	-0-	-832	-0-	280	1	8407	3	Y	74	71	1			31
							81	9									
05	9703	X	8906	-0-	-797	-0-	278	1	8538	3	Y	82	91	1			22
							90	9									
06	9210	X	8581	-0-	-629	-0-	266	1	8236	3	Y	72	53	1			41
							79	9									
07	9145	X	8879	-0-	-266	-0-	278	1	8526	3	Y	68	72	1			37
							75	9									
08	9083	X	8676	-0-	-407	-0-	272	1	8335	3	Y	63	71	1			29
							69	9									
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					29

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17040	X	15422	-0-	-1618	-0-	495	1	14860	3	Y	61	59	1			26
							67	9									
05	17298	X	15589	-0-	-1709	-0-	489	1	15025	3	Y	68	76	1			18
							75	9									
06	16350	X	15029	-0-	-1321	-0-	467	1	14496	3	Y	60	44	1			34
							66	9									
07	16399	X	15572	-0-	-827	-0-	489	1	15021	3	Y	56	60	1			30
							62	9									
08	16244	X	15520	-0-	-724	-0-	488	1	14974	3	Y	53	59	1			24
							58	9									
09	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT					24

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	7210	-0-	-80	-0-	7132	3	78	9	Y	71	107	1			53
05	7533	X	7135	-0-	-398	-0-	7051	3	84	9	Y	76	77	1			52
06	7350	X	6935	-0-	-415	-0-	6860	3	75	9	Y	68					120
07	7595	X	6605	-0-	-990	-0-	6537	3	68	9	Y	62	73	1			109
08	7595	X	5893	-0-	-1702	-0-	5826	3	67	9	Y	61	76	1			94
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					94

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14700	X	13870	-0-	-830	-0-	13748	3	122	9	Y	111	91	1			196
05	15004	X	14125	-0-	-879	-0-	14006	3	119	9	Y	108	97	1			207
06	14250	X	13609	-0-	-641	-0-	13506	3	103	9	Y	94	91	1	1	8	209
07	14663	X	13930	-0-	-733	-0-	13822	3	108	9	Y	98	95	1			212
08	14384	X	13845	-0-	-539	-0-	13756	3	89	9	Y	81	95	1			198
09	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					198

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	7755	-0-	-1245	-0-	7701	3	54	9	Y	49					151
05	9300	X	8884	-0-	-416	-0-	8814	3	70	9	Y	64	79	1			136
06	9000	X	6919	-0-	-2081	-0-	258	1	6605	3	Y	51	84	1			103
							56	9									
07	8463	X	7272	-0-	-1191	-0-	339	1	6864	3	Y	63	76	1			90
							69	9									
08	8897	X	7468	-0-	-1429	-0-	306	1	7130	3	Y	29	69	1			50
							32	9									
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9565	3	51	9	Y	46					124
05	9269	X	6057	-0-	-3212	-0-	6013	3	44	9	Y	40	65	1			99
06	9720	X	8966	-0-	-754	-0-	335	1	8570	3	Y	55	61	1			93
							61	9									
07	10044	X	5503	-0-	-4541	-0-	257	1	5198	3	Y	44	69	1			68
							48	9									
08	10044	X	8945	-0-	-1099	-0-	487	1	8377	3	Y	74	52	1			90
							81	9									
09	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					90

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	14687	3	69	9	Y	63	48	1			43
05	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15355	3	53	9	Y	48	70	1			21
06	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	14690	3	80	9	Y	73	46	1			48
07	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	15112	3	55	9	Y	50	70	1			28
08	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14820	3	62	9	Y	56	46	1			38
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					38

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12570	X	11512	-0-	-1058	-0-	371	1	11141	3	Y	-0-					-0-
05	12679	X	11790	-0-	-889	-0-	372	1	11418	3	Y	-0-					-0-
06	12150	X	11399	-0-	-751	-0-	356	1	11043	3	Y	-0-					-0-
07	12276	X	11797	-0-	-479	-0-	372	1	11425	3	Y	-0-					-0-
08	11997	X	11816	-0-	-181	-0-	373	1	11443	3	Y	-0-					-0-
09	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23640	X	23103	-0-	-537	-0-	23049	3	54	9	Y	49	50	1			33
05	24273	X	23966	-0-	-307	-0-	23924	3	42	9	Y	38					71
06	23490	X	23081	-0-	-409	-0-	23028	3	53	9	Y	48	52	1			67
07	24273	X	23483	-0-	-790	-0-	23444	3	39	9	Y	35	51	1			51
08	23963	X	22958	-0-	-1005	-0-	22918	3	40	9	Y	36	49	1			38
09	23190	X	NO RPT	-0-	-23190	-0-					Y	NO RPT					38

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13567	3	45	9	Y	41	42	1			27
05	14012	X	13680	-0-	-332	-0-	13645	3	35	9	Y	32					59
06	13590	X	13250	-0-	-340	-0-	13207	3	43	9	Y	39	43	1			55
07	14074	X	13688	-0-	-386	-0-	13655	3	33	9	Y	30	42	1			43
08	14074	X	12447	-0-	-1627	-0-	12414	3	33	9	Y	30	41	1			32
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					32

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19290	X	18143	-0-	-1147	-0-	18079	3	64	9	Y	58	44	1			40
05	19933	X	19332	-0-	-601	-0-	19282	3	50	9	Y	45	65	1			20
06	19290	X	18528	-0-	-762	-0-	18455	3	73	9	Y	66	42	1			44
07	19747	X	18913	-0-	-834	-0-	18862	3	51	9	Y	46	64	1			26
08	19344	X	18799	-0-	-545	-0-	18742	3	57	9	Y	52	43	1			35
09	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					Y	NO RPT					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	8418	-0-	-942	-0-	8379	3	39	9	Y	35	27	1			46
05	9548	X	8551	-0-	-997	-0-	8514	3	37	9	Y	34	56	1			24
06	9240	X	8448	-0-	-792	-0-	8416	3	32	9	Y	29	28	1			25
07	9269	X	8393	-0-	-876	-0-	8364	3	29	9	Y	26	24	1			27
08	8928	X	8289	-0-	-639	-0-	8260	3	29	9	Y	26	28	1			25
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					25

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	5810	-0-	-1660	-0-	5776	3	34	9	Y	31	24	1			41
05	7626	X	5808	-0-	-1818	-0-	5775	3	33	9	Y	30	50	1			21
06	6180	X	5322	-0-	-858	-0-	5293	3	29	9	Y	26	25	1			22
07	6386	X	4540	-0-	-1846	-0-	4514	3	26	9	Y	24	21	1			25
08	6045	X	4524	-0-	-1521	-0-	4500	3	24	9	Y	22	25	1			22
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					22

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11430	X	10699	-0-	-731	-0-	10596	3	103	9	Y	94	77	1			165
05	11625	X	10890	-0-	-735	-0-	10790	3	100	9	Y	91	82	1			174
06	11130	X	10436	-0-	-694	-0-	10349	3	87	9	Y	79	77	1			176
07	11377	X	10690	-0-	-687	-0-	10599	3	91	9	Y	83	80	1			179
08	11005	X	10575	-0-	-430	-0-	10501	3	74	9	Y	67	80	1			166
09	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					166

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19131	X	19131	-0-	-0-	-0-	19101	3	30	9	Y	27	21	1			18
05	19731	X	19731	-0-	-0-	-0-	19708	3	23	9	Y	21	30	1			9
06	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	19103	3	34	9	Y	31	20	1			20
07	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	19565	3	24	9	Y	22	30	1			12
08	20057	X	18842	-0-	-1215	-0-	18816	3	26	9	Y	24	20	1			16
09	19140	X	NO RPT	-0-	-19140	-0-					Y	NO RPT					16

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21270	X	17756	-0-	-3514	-0-	17741	3	15	9	Y	14	11	1			9
05	21979	X	18671	-0-	-3308	-0-	18659	3	12	9	Y	11	15	1			5
06	21270	X	17341	-0-	-3929	-0-	17324	3	17	9	Y	15	10	1			10
07	19344	X	17792	-0-	-1552	-0-	17780	3	12	9	Y	11	15	1			6
08	18879	X	17366	-0-	-1513	-0-	17353	3	13	9	Y	12	10	1			8
09	18060	X	NO RPT	-0-	-18060	-0-					Y	NO RPT					8

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16440	X	14546	-0-	-1894	-0-	213	1	14275	3	Y	53	52	1			22
							58	9									
05	16988	X	14545	-0-	-2443	-0-	211	1	14268	3	Y	60	66	1			16
							66	9									
06	16230	X	13911	-0-	-2319	-0-	213	1	13640	3	Y	53	39	1			30
							58	9									
07	15872	X	14580	-0-	-1292	-0-	221	1	14304	3	Y	50	53	1			27
							55	9									
08	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	232	1	14911	3	Y	46	52	1			21
							51	9									
09	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18600	X	18214	-0-	-386	-0-	266	1	17893	3	Y	50	48	1			21
							55	9									
05	18910	X	16689	-0-	-2221	-0-	243	1	16389	3	Y	52	59	1			14
							57	9									
06	18300	X	15933	-0-	-2367	-0-	244	1	15637	3	Y	47	34	1			27
							52	9									
07	18910	X	17595	-0-	-1315	-0-	267	1	17277	3	Y	46	48	1			25
							51	9									
08	18817	X	17665	-0-	-1152	-0-	270	1	17348	3	Y	43	48	1			20
							47	9									
09	18210	X	NO RPT	-0-	-18210	-0-					Y	NO RPT					20

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23100	X	21138	-0-	-1962	-0-	310	1	20828	3	Y	-0-					-0-
05	23529	X	21544	-0-	-1985	-0-	315	1	21229	3	Y	-0-					-0-
06	22560	X	21005	-0-	-1555	-0-	322	1	20683	3	Y	-0-					-0-
07	21855	X	21705	-0-	-150	-0-	330	1	21375	3	Y	-0-					-0-
08	21855	X	21240	-0-	-615	-0-	326	1	20914	3	Y	-0-					-0-
09	21150	X	NO RPT	-0-	-21150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18900	X	17510	-0-	-1390	-0-	17409	3	101	9	Y	92	93	1			61
05	18972	X	17616	-0-	-1356	-0-	17539	3	77	9	Y	70					131
06	18060	X	17043	-0-	-1017	-0-	16947	3	96	9	Y	87	95	1			123
07	18538	X	17513	-0-	-1025	-0-	17440	3	73	9	Y	66	94	1			95
08	18290	X	15416	-0-	-2874	-0-	15348	3	68	9	Y	62	91	1			66
09	17520	X	NO RPT	-0-	-17520	-0-					Y	NO RPT					66

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18120	X	16203	-0-	-1917	-0-	237	1	15907	3	Y	54	52	1			23
							59	9									
05	18228	X	16528	-0-	-1700	-0-	240	1	16222	3	Y	60	67	1			16
							66	9									
06	16890	X	15833	-0-	-1057	-0-	242	1	15533	3	Y	53	39	1			30
							58	9									
07	16740	X	16170	-0-	-570	-0-	245	1	15870	3	Y	50	53	1			27
							55	9									
08	16740	X	16052	-0-	-688	-0-	245	1	15755	3	Y	47	52	1			22
							52	9									
09	16200	X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					Y	NO RPT					22

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15810	X	14204	-0-	-1606	-0-	207	1	13911	3	Y	78	75	1			33
							86	9									
05	14756	X	14162	-0-	-594	-0-	205	1	13861	3	Y	87	97	1			23
							96	9									
06	14280	X	12547	-0-	-1733	-0-	191	1	12270	3	Y	78	57	1			44
							86	9									
07	14756	X	13012	-0-	-1744	-0-	197	1	12736	3	Y	72	77	1			39
							79	9									
08	14663	X	13154	-0-	-1509	-0-	201	1	12879	3	Y	67	75	1			31
							74	9									
09	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT					31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22230	X	20226	-0-	-2004	-0-	297	1	19929	3	Y	-0-					-0-
05	22444	X	20681	-0-	-1763	-0-	302	1	20379	3	Y	-0-					-0-
06	21210	X	20113	-0-	-1097	-0-	309	1	19804	3	Y	-0-					-0-
07	21235	X	20742	-0-	-493	-0-	315	1	20427	3	Y	-0-					-0-
08	21049	X	20175	-0-	-874	-0-	309	1	19866	3	Y	-0-					-0-
09	20220	X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

04	20400	X	18035	-0-	-2365	-0-	264	1	17735	3	Y	33	32	1			14
							36	9									
05	19902	X	18601	-0-	-1301	-0-	271	1	18288	3	Y	38	42	1			10
							42	9									
06	18240	X	17837	-0-	-403	-0-	273	1	17528	3	Y	33	24	1			19
							36	9									
07	18817	X	17874	-0-	-943	-0-	271	1	17569	3	Y	31	33	1			17
							34	9									
08	18724	X	15014	-0-	-3710	-0-	230	1	14753	3	Y	28	32	1			13
							31	9									
09	18030	X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					Y	NO RPT					13

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

04	15570	X	13929	-0-	-1641	-0-	204	1	13681	3	Y	40	39	1			17
							44	9									
05	15717	X	14100	-0-	-1617	-0-	205	1	13845	3	Y	45	50	1			12
							50	9									
06	14790	X	13480	-0-	-1310	-0-	206	1	13230	3	Y	40	29	1			23
							44	9									
07	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	232	1	15053	3	Y	37	40	1			20
							41	9									
08	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	240	1	15418	3	Y	35	39	1			16
							39	9									
09	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					Y	NO RPT					16

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

04	17640	X	16093	-0-	-1547	-0-	235	1	15784	3	Y	67	65	1			28
							74	9									
05	18166	X	16542	-0-	-1624	-0-	240	1	16218	3	Y	76	84	1			20
							84	9									
06	17250	X	15120	-0-	-2130	-0-	231	1	14815	3	Y	67	49	1			38
							74	9									
07	16647	X	15350	-0-	-1297	-0-	232	1	15050	3	Y	62	66	1			34
							68	9									
08	16647	X	15327	-0-	-1320	-0-	234	1	15029	3	Y	58	65	1			27
							64	9									
09	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22470	X	20868	-0-	-1602	-0-	305	1	20468	3	Y	86	83	1			36
							95	9									
05	23219	X	21220	-0-	-1999	-0-	308	1	20805	3	Y	97	107	1			26
							107	9									
06	21390	X	20458	-0-	-932	-0-	313	1	20051	3	Y	85	63	1			48
							94	9									
07	21669	X	21377	-0-	-292	-0-	324	1	20965	3	Y	80	85	1			43
							88	9									
08	21576	X	20522	-0-	-1054	-0-	313	1	20126	3	Y	75	84	1			34
							83	9									
09	20880	X	NO RPT	-0-	-20880	-0-					Y	NO RPT					34

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17430	X	15438	-0-	-1992	-0-	226	1	15200	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
05	17422	X	15583	-0-	-1839	-0-	227	1	15344	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
06	16860	X	14995	-0-	-1865	-0-	230	1	14753	3	Y	11	8	1			6
							12	9									
07	16461	X	15374	-0-	-1087	-0-	234	1	15129	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
08	16151	X	14163	-0-	-1988	-0-	231	1	13922	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
09	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT					4

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29280	X	25300	-0-	-3980	-0-	370	1	24849	3	Y	74	72	1			31
							81	9									
05	30256	X	25362	-0-	-4894	-0-	369	1	24901	3	Y	84	93	1			22
							92	9									
06	29280	X	25046	-0-	-4234	-0-	383	1	24582	3	Y	74	54	1			42
							81	9									
07	27032	X	25222	-0-	-1810	-0-	382	1	24765	3	Y	68	73	1			37
							75	9									
08	26288	X	25847	-0-	-441	-0-	395	1	25380	3	Y	65	72	1			30
							72	9									
09	25290	X	NO RPT	-0-	-25290	-0-					Y	NO RPT					30

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15660	X	14238	-0-	-1422	-0-	207	1	13936	3	Y	86	84	1			36
							95	9									
05	15779	X	14383	-0-	-1396	-0-	208	1	14067	3	Y	98	108	1			26
							108	9									
06	15210	X	13588	-0-	-1622	-0-	207	1	13286	3	Y	86	63	1			49
							95	9									
07	15066	X	14149	-0-	-917	-0-	214	1	13847	3	Y	80	86	1			43
							88	9									
08	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	227	1	14596	3	Y	76	84	1			35
							84	9									
09	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3097	-0-	-563	-0-	3096	2	1	9	N	1	1	8			57
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					57
06	3000	X	2913	-0-	-87	-0-	2913	2			N	-0-					57
07	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	3113	2	1	9	N	1	1	8			57
08	3472	X	2184	-0-	-1288	-0-	109	1	2075	2	N	-0-					57
09	3360	X	3000	-0-	-360	-0-	3000	2			N	-0-					57

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3942	2	6	9	N	5	5	8			122
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5145	2	2	9	N	2	2	8			122
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3082	2	10	9	N	9	9	8			122
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3167	2	11	9	N	10	10	8			122
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	176	1	4046	2	N	39	4	8			157
							43	9									
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3050	2	1	9	N	1	1	8			157

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					24
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1658	2	11	9	Y	10	14	1			20
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	Y	2					22
07	2108	N	1558	-0-	-550	-0-	1556	2	2	9	Y	2					24
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1753	2	2	9	Y	2					26
09	1560	N	1356	-0-	-204	-0-	1350	2	6	9	Y	5					31

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2010	-0-	-990	2409	2010	2			N	-0-					43
05	3100	N	1919	-0-	-1181	1228	1919	2			N	-0-					43
06	3000	N	1866	-0-	-1134	94	1866	2			N	-0-					43
07	2512	N	2418	-0-	-94	-0-	2407	2	11	9	N	10					53
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2436	2	2	9	N	2					55
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2335	2	13	9	N	12					67

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	153	-0-	-147	-0-	124	2	29	9	Y	26	23	1			8
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	2	1	218	2	Y	26	28	1			6
							29	9									
*06	300	N	204	-0-	-96	-0-	11	1	176	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
*08	248	N	183	-0-	-65	-0-	10	1	161	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

04	1590	N	1283	-0-	-307	-0-	1268	3	15	9	Y	14	17	1			4
05	930	N	480	-0-	-450	-0-	480	3			Y	-0-					4
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					5
05	1116	N	716	-0-	-400	-0-	714	3	2	9	Y	2	4	1			3
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					3
07	1116	N	312	-0-	-804	-0-	311	3	1	9	Y	1	3	1			1
*08	713	N	61	-0-	-652	-0-	61	3			Y	-0-					1
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

04	1800	N	760	-0-	-1040	-0-	1	1	751	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4638	-0-	1538	1538	217	1	4390	2	Y	28	19	1			9
							31	9									
*08	2114	N	576	-0-	-1538	-0-	37	1	537	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	1	1	1471	2	Y	38	34	1			13
							42	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	20	1	1843	2	Y	34	39	1			8
							37	9									
*06	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	100	1	1497	2	Y	30	27	1			11
							33	9									
*07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	95	1	1701	2	Y	19	24	1			6
							21	9									
*08	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	105	1	1724	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	104	1	1775	2	Y	34	33	1			8
							37	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

*01	589	N	530	-0-	-59	-0-	21	1	505	3	Y	4	7	0			2
							4	9									
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	28	1	759	3	Y	10	8	0			4
							11	9									
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	825	3	Y	9	9	0			4
							10	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	27	1	666	3	Y	9	8	0			5
							10	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	712	3	Y	12	12	0			5
							13	9									
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	581	3	Y	12	12	0			5
							13	9									
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	27	1	634	3	Y	6	7	0			4
							7	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	629	3	Y	7	7	0			4
							8	9									
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	616	3	Y	8	8	0			4
							9	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	239	-0-	239	239	12	1	227	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

*01	2294	N	1986	-0-	-308	-0-	74	1	1894	3	Y	16	17	0			8
							18	9									
*02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	69	1	1838	3	Y	18	19	0			7
							20	9									
*03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	93	1	2394	3	Y	15	15	0			7
							17	9									
04	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	69	1	1707	3	Y	11	12	0			6
							12	9									
05	2108	N	1391	-0-	-717	-0-	57	1	1321	3	Y	12	13	0			5
							13	9									
*06	2400	N	1163	-0-	-1237	-0-	53	1	1097	3	Y	12	12	0			5
							13	9									
*07	1891	N	1262	-0-	-629	-0-	51	1	1201	3	Y	9	8	0			6
							10	9									
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	129	1	2645	3	Y	17	12	0			11
							19	9									
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	102	1	1904	3	Y	15	18	0			8
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	117	1	2940	3	Y	27	27	0			14
							30	9									
*02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	101	1	2710	3	Y	35	35	0			14
							39	9									
*03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	117	1	3040	3	Y	30	30	0			14
							33	9									
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	101	1	2490	3	Y	23	24	0			13
							25	9									
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	91	1	2121	3	Y	31	31	0			13
							34	9									
*06	1470	X	1367	-0-	-103	-0-	62	1	1279	3	Y	24	27	0			10
							26	9									
*07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	149	1	3593	3	Y	48	26	0			32
							53	9									
08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	75	1	1731	3	Y	18	39	0			11
							20	9									
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	77	1	1459	3	Y	18	20	0			9
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

04	1290	N	762	-0-	-528	-0-	758	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	651	N	418	-0-	-233	-0-	1	1	413	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	775	N	624	-0-	-151	-0-	34	1	584	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	106	1	2024	2	Y	26	21	1			7
							29	9									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	36	1	581	2	Y	8	13	1			2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	86	1	2298	3	Y	53	32	0			21
							58	9									
*03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	100	1	2560	3	Y	33	38	0			16
							36	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	72	1	1758	3	Y	25	27	0			14
							28	9									
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	83	1	1932	3	Y	47	42	0			19
							52	9									
*06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	95	1	1973	3	Y	57	52	0			24
							63	9									
*07	3100	N	3329	-0-	229	229	134	1	3139	3	Y	51	40	0			35
							56	9									
08	3100	N	3179	-0-	79	308	134	1	3008	3	Y	34	47	0			22
							37	9									
09	3000	N	3671	-0-	671	979	184	1	3423	3	Y	58	50	0			30
							64	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2015	X	527	-0-	-1488	-0-	20	1	505	3	Y	2	3	0			1
							2	9									
*02	1400	X	696	-0-	-704	-0-	25	1	665	3	Y	5	4	0			2
							6	9									
*03	992	X	674	-0-	-318	-0-	25	1	647	3	Y	2	3	0			1
							2	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	556	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	775	N	629	-0-	-146	-0-	26	1	597	3	Y	5	4	0			2
							6	9									
*06	660	N	527	-0-	-133	-0-	24	1	499	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
*07	620	N	596	-0-	-24	-0-	24	1	570	3	Y	2	2	0			2
							2	9									
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	25	1	574	3	Y	2	2	0			2
							2	9									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	Y	3	3	0			2
							3	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	53	1	1322	3	Y	-0-					-0-
*02	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	48	1	1277	3	Y	-0-					-0-
*03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	187	1	4773	3	Y	-0-					-0-
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	50	1	1240	3	Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	57	1	1312	3	Y	-0-					-0-
06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	51	1	1042	3	Y	-0-					-0-
*07	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	48	1	1139	3	Y	-0-					-0-
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	51	1	1130	3	Y	-0-					-0-
09	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	64	1	1192	3	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
*07	124	N	106	-0-	-18	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	111	-0-	-789	-0-	111	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	992	N	786	-0-	-206	-0-	2	1	781	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	660	N	622	-0-	-38	-0-	38	1	582	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	775	N	378	-0-	-397	-0-	19	1	358	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	764	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	89	1	2428	3	Y	45	27	0			18
							50	9									
*03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	63	1	1604	3	Y	31	34	0			15
							34	9									
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	44	1	1106	3	Y	24	25	0			14
							26	9									
05	2015	N	1163	-0-	-852	-0-	47	1	1080	3	Y	33	33	0			14
							36	9									
*06	1620	N	1010	-0-	-610	-0-	45	1	925	3	Y	36	35	0			15
							40	9									
*07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	74	1	1972	3	Y	36	27	0			24
							40	9									
08	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	41	1	942	3	Y	19	31	0			12
							21	9									
09	990	N	931	-0-	-59	-0-	46	1	861	3	Y	22	23	0			11
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	333	2	125	9	Y	114	114	1			35
							3	1	266	2							
							177	9									
05	589	N	446	-0-	-143	-0-	13	1	217	2	Y	161	158	1			38
							89	9									
*06	510	N	319	-0-	-191	-0-	12	1	224	2	Y	81	90	1			29
							83	9									
*07	465	N	319	-0-	-146	-0-	14	1	226	2	Y	75	81	1			23
							101	9									
*08	434	N	341	-0-	-93	-0-	14	1	237	2	Y	92	90	1			25
							118	9									
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-					Y	107	106	1			26

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2449	N	2043	-0-	-406	-0-	76	1	1949	3	Y	16	17	0			8
							18	9									
*02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	84	1	2243	3	Y	20	20	0			8
							22	9									
*03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	98	1	2523	3	Y	16	16	0			8
							18	9									
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	87	1	2176	3	Y	15	14	0			9
							17	9									
05	2573	N	2332	-0-	-241	-0-	96	1	2213	3	Y	21	21	0			9
							23	9									
*06	2520	N	1878	-0-	-642	-0-	86	1	1769	3	Y	21	21	0			9
							23	9									
*07	2387	N	1964	-0-	-423	-0-	80	1	1870	3	Y	13	13	0			9
							14	9									
08	3100	N	3509	-0-	409	409	147	1	3344	3	Y	16	15	0			10
							18	9									
09	3000	N	3126	-0-	126	535	155	1	2945	3	Y	24	22	0			12
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2542	X	1955	-0-		-587	-0-	75	1	1858	3	Y	20	17	0			10
								22	9									
*02	2296	X	1810	-0-		-486	-0-	64	1	1728	3	Y	16	19	0			7
								18	9									
*03	2232	X	1871	-0-		-361	-0-	70	1	1786	3	Y	14	14	0			7
								15	9									
04	2160	X	2123	-0-		-37	-0-	80	1	2031	3	Y	11	12	0			6
								12	9									
05	1984	N	1318	-0-		-666	-0-	54	1	1247	3	Y	15	15	0			6
								17	9									
*06	1800	N	907	-0-		-893	-0-	41	1	853	3	Y	12	13	0			5
								13	9									
*07	2263	N	139	-0-		-2124	-0-	8	1	130	3	Y	1	5	0			1
								1	9									
08	1302	N	-0-	-0-		-1302	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	2948	N	2948	-0-		-0-	-0-	142	1	2778	3	Y	25	12	0			13
								28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	650	-0-		-250	-0-	650	3			Y	-0-					7
05	1023	N	707	-0-		-316	-0-	703	3	4	9	Y	4	6	1			5
06	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					5
07	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	997	3	4	9	Y	4	4	1			5
*08	2168	N	2168	-0-		-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					5
09	2313	N	2313	-0-		-0-	-0-	2294	3	19	9	Y	17	4	1			18

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-		-0-	-0-	314	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	437	N	437	-0-		-0-	-0-	4	1	420	2	Y	12	11	1			3
								13	9									
*06	510	N	510	-0-		-0-	-0-	28	1	473	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
*07	487	N	487	-0-		-0-	-0-	25	1	455	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
*08	506	N	506	-0-		-0-	-0-	29	1	468	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
09	499	N	499	-0-		-0-	-0-	27	1	462	2	Y	9	9	1			2
								10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	156	-0-	-504	-0-	127	2	29	9	Y	26	39	1			8
05	775	N	680	-0-	-95	-0-	3	1	570	2	Y	97	82	1			23
							107	9									
*06	720	N	180	-0-	-540	-0-	9	1	147	2	Y	22	37	1			8
							24	9									
*07	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	78	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	76	1	1191	2	Y	106	81	1			28
							117	9									
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	5	1	87	2	Y	14	39	1			3
							15	9									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		151	-0-	151	151	151	3				Y	-0-				-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

04	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3				Y	-0-				35
05	1147	N	822	-0-	-325	-0-	822	3				Y	-0-				35
06	990	N	566	-0-	-424	-0-	566	3				Y	-0-				35
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3				Y	-0-				35
08	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3				Y	-0-				35
09	570	N	322	-0-	-248	-0-	311	3	11	9		Y	10	38	1		7

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

*01	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3		Y	-0-				-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3		Y	-0-				-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3		Y	-0-				-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3		Y	-0-				-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3		Y	-0-				-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3		Y	-0-				-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3		Y	-0-				-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3		Y	-0-				-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

04	2100	N	1138	-0-	-962	-0-	1129	3	9	9	Y	8	9	1			2
05	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	1078	3			Y	-0-					2
06	1230	N	944	-0-	-286	-0-	936	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	1178	N	787	-0-	-391	-0-	787	3			Y	-0-					3
*08	1054	N	832	-0-	-222	-0-	826	3	6	9	Y	5	6	1			2
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			Y	-0-					2

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

*01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	98	1	2448	3	Y	8	5	0			4
							9	9									
*02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	88	1	2341	3	Y	15	13	0			6
							17	9									
*03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	91	1	2327	3	Y	8	10	0			4
							9	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	87	1	2184	3	Y	9	8	0			5
							10	9									
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	89	1	2067	3	Y	13	13	0			5
							14	9									
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	82	1	1689	3	Y	14	13	0			6
							15	9									
*07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	75	1	1762	3	Y	7	8	0			5
							8	9									
08	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	76	1	1702	3	Y	7	7	0			5
							8	9									
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	90	1	1687	3	Y	9	9	0			5
							10	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

*01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	57	1	1409	3	Y	30	28	0			15
							33	9									
*02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	62	1	1672	3	Y	35	36	0			14
							39	9									
*03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	97	1	2472	3	Y	37	33	0			18
							41	9									
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	51	1	1272	3	Y	17	25	0			10
							19	9									
05	1023	N	791	-0-	-232	-0-	32	1	741	3	Y	16	19	0			7
							18	9									
*06	990	N	461	-0-	-529	-0-	21	1	427	3	Y	12	14	0			5
							13	9									
*07	1023	N	707	-0-	-316	-0-	33	1	664	3	Y	9	8	0			6
							10	9									
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	31	1	694	3	Y	7	8	0			5
							8	9									
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	21	1	386	3	Y	5	7	0			3
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

04	2760	X	2532	-0-	-228	-0-	2532	3			Y	-0-					32
05	2666	X	612	-0-	-2054	-0-	612	3			Y	-0-					32
06	1860	X	434	-0-	-1426	-0-	434	3			Y	-0-					32
07	2604	X	941	-0-	-1663	-0-	941	3			Y	-0-					32
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					32
09	3000	N	6687	-0-	3687	3687	6445	3	242	9	Y	220	92	1			160

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

*02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	93 65	1 9	2507	3	Y	59	35	0			24
*03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	47 26	1 9	1190	3	Y	24	36	0			12
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25 15	1 9	620	3	Y	14	18	0			8
05	2015	N	645	-0-	-1370	-0-	26 22	1 9	597	3	Y	20	20	0			8
*06	1200	N	500	-0-	-700	-0-	22 22	1 9	456	3	Y	20	20	0			8
*07	682	N	519	-0-	-163	-0-	21 12	1 9	486	3	Y	11	12	0			7
08	651	N	515	-0-	-136	-0-	22 12	1 9	481	3	Y	11	11	0			7
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	25 14	1 9	469	3	Y	13	13	0			7

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

*01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	52 31	1 9	1291	3	Y	28	25	0			14
*02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	42 30	1 9	1136	3	Y	27	30	0			11
*03	1178	N	916	-0-	-262	-0-	34 17	1 9	865	3	Y	15	19	0			7
04	1320	N	827	-0-	-493	-0-	31 12	1 9	784	3	Y	11	12	0			6
05	1333	N	543	-0-	-790	-0-	22 15	1 9	506	3	Y	14	14	0			6
*06	870	N	660	-0-	-210	-0-	29 21	1 9	610	3	Y	19	17	0			8
*07	868	N	664	-0-	-204	-0-	27 10	1 9	627	3	Y	9	11	0			6
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	45 19	1 9	1006	3	Y	17	12	0			11
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	63 25	1 9	1175	3	Y	23	22	0			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	47	1	1173	3	Y	9	9	0			5
							10	9									
*02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	40	1	1065	3	Y	9	10	0			4
							10	9									
*03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	47	1	1193	3	Y	6	7	0			3
							7	9									
04	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	41	1	1020	3	Y	7	6	0			4
							8	9									
05	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	44	1	1016	3	Y	9	9	0			4
							10	9									
*06	1200	N	931	-0-	-269	-0-	43	1	877	3	Y	10	10	0			4
							11	9									
*07	1116	N	984	-0-	-132	-0-	40	1	938	3	Y	5	6	0			3
							6	9									
08	1054	N	919	-0-	-135	-0-	39	1	874	3	Y	5	5	0			3
							6	9									
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	952	3	Y	8	7	0			4
							9	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

*01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	61	1	1493	3	Y	-0-					-0-
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	51	1	1372	3	Y	-0-					-0-
*03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	60	1	1567	3	Y	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	67	1	1685	3	Y	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	61	1	1404	3	Y	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	56	1	1141	3	Y	-0-					-0-
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	53	1	1249	3	Y	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4579	-0-	1579	1579	226	1	4353	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

*01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	65	1	1601	3	Y	151	161	0			76
							166	9									
*02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	46	1	1240	3	Y	119	147	0			48
							131	9									
*03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	60	1	1530	3	Y	101	100	0			49
							111	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	851	3	Y	39	66	0			22
							43	9									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	Y	60	57	0			25
							66	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	71	1	1349	3	Y	83	29	0			54
							91	9									
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	74	1	1344	3	Y	115	110	0			59
							127	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3414	-0-	414	414	3390	3	24	9	Y	22	16	1			6
05	3100	N	3657	-0-	557	971	3657	3			Y	-0-					6
06	3000	N	4122	-0-	1122	2093	4091	3	31	9	Y	28	22	1			12
07	3915	X	1822	-0-	-2093	-0-	1822	3			Y	-0-					12
*08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3857	3	24	9	Y	22	26	1			8
09	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2272	3	1	9	Y	1					9

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1333	N	968	-0-	-365	-0-	37	1	921	3	Y	9	10	0			4
							10	9									
*02	1092	N	831	-0-	-261	-0-	30	1	792	3	Y	8	9	0			3
							9	9									
*03	1178	N	854	-0-	-324	-0-	32	1	815	3	Y	6	6	0			3
							7	9									
04	930	N	692	-0-	-238	-0-	26	1	660	3	Y	5	5	0			3
							6	9									
05	899	N	685	-0-	-214	-0-	28	1	649	3	Y	7	7	0			3
							8	9									
*06	810	N	525	-0-	-285	-0-	24	1	493	3	Y	7	7	0			3
							8	9									
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	689	3	Y	6	5	0			4
							7	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	48	1	1076	3	Y	7	6	0			5
							8	9									
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	819	3	Y	8	9	0			4
							9	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	560	N	137	-0-	-423	-0-	4	1	121	3	Y	11	7	0			4
							12	9									
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	48	1	1266	3	Y	23	16	0			11
							25	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	401	3	Y	13	17	0			7
							14	9									
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	Y	18	18	0			7
							20	9									
*06	960	N	338	-0-	-622	-0-	15	1	302	3	Y	19	18	0			8
							21	9									
*07	465	N	340	-0-	-125	-0-	13	1	318	3	Y	8	10	0			6
							9	9									
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	14	1	305	3	Y	9	9	0			6
							10	9									
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	12	12	0			6
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	16	1	1455	2	Y	-0-					-0-
*06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	112	1	1545	2	Y	-0-					-0-
*07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	101	1	1821	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	89	1	1461	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	619	-0-	-101	-0-	34	1	585	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	4	1	443	2	Y	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	62	1	1288	2	Y	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	985	2	Y	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	729	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			Y	-0-					10
05	806	N	739	-0-	-67	-0-	729	3	10	9	Y	9	9	1			10
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					10
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	462	3	4	9	Y	4	8	1			6
*08	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	3			Y	-0-					6
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1147	3	11	9	Y	10	5	1			11

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	97	1	2392	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
*02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	89	1	2399	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
*03	3100	N	3787	-0-	687	687	141	1	3642	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
*04	2586	N	1899	-0-	-687	-0-	73	1	1825	3	Y	1	2	0			1
							1	9									
05	1829	N	1571	-0-	-258	-0-	65	1	1503	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1116	N	162	-0-	-954	-0-	6	1	154	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
*02	504	N	451	-0-	-53	-0-	16	1	425	3	Y	9	6	0			4
							10	9									
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	66	1	1491	3	Y	18	6	0			12
							20	9									
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	66	1	1214	3	Y	21	22	0			11
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	Y	-0-					-0-
*06	210	N	187	-0-	-23	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	78	-0-	-1392	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	55	-0-	-1340	-0-	1	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	123	-0-	-357	-0-	123	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	10	1	698	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	772	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	820	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	810	N	370	-0-	-440	-0-	20	1	348	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1	1	1010	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	14	1	1232	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	1530	N	995	-0-	-535	-0-	53	1	941	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1054	N	549	-0-	-505	-0-	25	1	523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	110	1	1903	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1118	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	1153	-0-	-2177	-0-	1	1	1141	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
05	3100	X	1553	-0-	-1547	-0-	17	1	1523	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
*06	2910	X	1418	-0-	-1492	-0-	88	1	1319	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
*07	2077	X	1577	-0-	-500	-0-	83	1	1488	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
*08	1705	X	1399	-0-	-306	-0-	80	1	1312	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	1500	X	1351	-0-	-149	-0-	74	1	1269	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	683	-0-	-697	-0-	679	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	806	X	442	-0-	-364	-0-	5	1	434	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	780	X	378	-0-	-402	-0-	24	1	352	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	713	X	423	-0-	-290	-0-	22	1	400	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	19	1	331	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	790	-0-	-620	-0-	158	1	624	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	190	1	2557	2	Y	34	28	1			8
							37	9									
*06	2220	N	2205	-0-	-15	-0-	270	1	1920	2	Y	14	17	1			5
							15	9									
*07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	296	1	2412	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
*08	2573	N	2253	-0-	-320	-0-	280	1	1956	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
09	2190	N	1812	-0-	-378	-0-	248	1	1550	2	Y	13	14	1			3
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	2	Y	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1319	-0-	-151	-0-	1 24	1 9	1294	2	Y	22	19	1			7
05	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	18 19	1 9	1621	2	Y	17	20	1			4
*06	1740	N	1423	-0-	-317	-0-	88 18	1 9	1317	2	Y	16	14	1			6
*07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	83 11	1 9	1496	2	Y	10	13	1			3
*08	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	93 17	1 9	1516	2	Y	15	14	1			4
09	1410	N	923	-0-	-487	-0-	50 6	1 9	867	2	Y	5	8	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	80	2	Y	3	2	1			1
*06	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	68	2	Y	1	1	1			-0-
*08	93	N	75	-0-	-18	-0-	4 1	1 9	70	2	Y	1	1	1			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	73	2	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	503	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	9	1	756	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	682	N	502	-0-	-180	-0-	29	1	469	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	26	1	442	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

*01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	150	1	3694	3	Y	30	32	0			15
							33	9									
*02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	89	1	2373	3	Y	25	30	0			10
							28	9									
*03	3317	X	2020	-0-	-1297	-0-	75	1	1932	3	Y	12	16	0			6
							13	9									
04	3210	X	1788	-0-	-1422	-0-	69	1	1707	3	Y	11	11	0			6
							12	9									
05	3317	X	1809	-0-	-1508	-0-	75	1	1715	3	Y	17	16	0			7
							19	9									
*06	3210	X	1387	-0-	-1823	-0-	62	1	1307	3	Y	16	16	0			7
							18	9									
*07	2728	X	1657	-0-	-1071	-0-	70	1	1577	3	Y	9	10	0			6
							10	9									
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	145	1	3251	3	Y	20	13	0			13
							22	9									
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	133	1	2466	3	Y	20	23	0			10
							22	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

04	1710	N	229	-0-	-1481	-0-	228	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2945	X	2395	-0-	-550	-0-	93	1	2279	3	Y	21	19	0			11
							23	9									
*02	2660	X	1608	-0-	-1052	-0-	57	1	1537	3	Y	13	19	0			5
							14	9									
*03	2945	X	1714	-0-	-1231	-0-	64	1	1638	3	Y	11	11	0			5
							12	9									
04	2580	X	1458	-0-	-1122	-0-	56	1	1392	3	Y	9	9	0			5
							10	9									
05	2666	X	1484	-0-	-1182	-0-	61	1	1408	3	Y	14	13	0			6
							15	9									
*06	2340	X	857	-0-	-1483	-0-	39	1	808	3	Y	9	11	0			4
							10	9									
*07	1767	X	1365	-0-	-402	-0-	53	1	1304	3	Y	7	6	0			5
							8	9									
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	125	1	2722	3	Y	16	11	0			10
							18	9									
09	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	127	1	2365	3	Y	19	19	0			10
							21	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	7	1	170	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*05	217	N	27	-0-	-190	-0-	1	1	23	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*07	186	N	59	-0-	-127	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	2	1	0			1
							2	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	1810	-0-	-830	-0-	1810	3			Y	-0-					36
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-					36
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-					36
07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			Y	-0-					36
08	3100	N	4253	-0-	1153	1153	4253	3			Y	-0-					36
09	3000	N	3102	-0-	102	1255	3052	3	50	9	Y	45	48	1			33

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	367	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	12	1	292	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	14	1	317	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
*06	330	N	273	-0-	-57	-0-	13	1	256	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
*07	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	292	3	Y	1	2	0			1
							1	9									
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	12	1	275	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1069	3	12	9	Y	11	11	1			3
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					3
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1495	3	15	9	Y	14	11	1			6
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					6
*08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1719	3	18	9	Y	16	16	1			6
09	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	3			Y	-0-					6

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	565	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	20	1	530	3	Y	10	8	0			4
							11	9									
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	324	3	Y	4	6	0			2
							4	9									
04	480	N	272	-0-	-208	-0-	10	1	259	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
05	496	N	278	-0-	-218	-0-	11	1	263	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
*06	330	N	227	-0-	-103	-0-	10	1	213	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
*07	279	N	248	-0-	-31	-0-	10	1	235	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	10	1	225	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	3	3	0			2
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	909	-0-	-591	-0-	909	3			Y	-0-					74
05	1581	N	718	-0-	-863	-0-	718	3			Y	-0-					74
06	1530	N	1022	-0-	-508	-0-	1022	3			Y	-0-					74
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					74
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					74
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	74	1			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	156	1	3313	3	Y	58	34	0			24
							64	9									
*07	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	69	1	1579	3	Y	10	27	0			7
							11	9									
08	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	56	1	1248	3	Y	8	10	0			5
							9	9									
09	3480	X	939	-0-	-2541	-0-	48	1	882	3	Y	8	9	0			4
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	279	N	242	-0-	-37	-0-	14	1	224	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2252	3	58	9	Y	53	47	1			13
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					13
06	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	1519	3	34	9	Y	31	31	1			13
07	1674	N	1313	-0-	-361	-0-	1313	3			Y	-0-					13
*08	1674	N	1151	-0-	-523	-0-	1125	3	26	9	Y	24	28	1			9
*09	1560	N	1227	-0-	-333	-0-	1227	3			Y	-0-					9

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	75	1	1844	3	Y	22	21	0			11
							24	9									
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	61	1	1626	3	Y	20	23	0			8
							22	9									
*03	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	54	1	1373	3	Y	12	14	0			6
							13	9									
04	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	52	1	1284	3	Y	12	11	0			7
							13	9									
05	1488	N	1239	-0-	-249	-0-	50	1	1171	3	Y	16	16	0			7
							18	9									
*06	1380	N	771	-0-	-609	-0-	35	1	723	3	Y	12	14	0			5
							13	9									
*07	1426	N	729	-0-	-697	-0-	31	1	691	3	Y	6	7	0			4
							7	9									
08	1209	N	856	-0-	-353	-0-	37	1	811	3	Y	7	6	0			5
							8	9									
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	97	1	1836	3	Y	20	15	0			10
							22	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	23	1	574	3	Y	20	19	0			10
							22	9									
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	20	1	528	3	Y	19	21	0			8
							21	9									
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	599	3	Y	16	16	0			8
							18	9									
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	94	1	2385	3	Y	62	35	0			35
							68	9									
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	65	1	1551	3	Y	48	63	0			20
							53	9									
*06	600	N	463	-0-	-137	-0-	21	1	423	3	Y	17	30	0			7
							19	9									
*07	2325	N	498	-0-	-1827	-0-	20	1	463	3	Y	14	12	0			9
							15	9									
08	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	125	1	2749	3	Y	56	29	0			36
							62	9									
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	77	1	1428	3	Y	47	59	0			24
							52	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					5
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			Y	-0-					5
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	3			Y	-0-					5
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					5
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					5
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1147	3	12	9	Y	11	8	1			8

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2023

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	28	1	721	3	Y	8	4	0			4
							9	9									
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	15	1	407	3	Y	3	6	0			1
							3	9									
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
04	720	N	250	-0-	-470	-0-	10	1	237	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	465	N	176	-0-	-289	-0-	7	1	167	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*06	1050	N	109	-0-	-941	-0-	5	1	102	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*07	248	N	86	-0-	-162	-0-	3	1	83	3	Y	-0-	1	0			-0-
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	5	1	100	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	85	1	1663	3	Y	15	8	0			8
							17	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1	1	1221	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	15	1	1840	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
*06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	73	1	1269	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
*07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	91	1	1714	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	97	1	1612	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	104	1	1757	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1	1	1845	2	Y	23	20	1			7
							25	9									
05	1426	N	555	-0-	-871	-0-	551	2	4	9	Y	4	10	1			1
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	51	1	853	2	Y	7	5	1			2
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

04	3180	X	2296	-0-	-884	-0-	2	1	2284	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	34	1	3294	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
*06	2610	X	2511	-0-	-99	-0-	138	1	2364	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
*07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	143	1	2609	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
*08	3348	X	1933	-0-	-1415	-0-	110	1	1816	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	3240	X	2053	-0-	-1187	-0-	113	1	1932	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	736	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	12	1	1211	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	43	1	731	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	7	9	Y	6	5	1			2
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	892	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*06	1200	N	768	-0-	-432	-0-	48	1	714	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	769	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*08	899	N	816	-0-	-83	-0-	47	1	766	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	39	1	665	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	646	-0-	-134	-0-	646	3			Y	-0-					23
05	899	N	557	-0-	-342	-0-	557	3			Y	-0-					23
06	720	N	384	-0-	-336	-0-	384	3			Y	-0-					23
07	682	N	477	-0-	-205	-0-	477	3			Y	-0-					23
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			Y	-0-					23
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	693	3	20	9	Y	18	28	1			13

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2256	N	2230	-0-	-26	-0-	1	1	2210	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	29	1	2580	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
*06	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	140	1	2088	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
*07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	146	1	2636	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
*08	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	128	1	2096	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	72	-0-	-258	-0-	72	3			Y	-0-					26
05	868	N	213	-0-	-655	-0-	213	3			Y	-0-					26
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					26
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					26
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					26
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	778	3	29	9	Y	26	33	1			19

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1471	-0-	-209	-0-	1471	3			Y	-0-					19
05	1736	N	1279	-0-	-457	-0-	1279	3			Y	-0-					19
06	1530	N	833	-0-	-697	-0-	833	3			Y	-0-					19
07	1519	N	1113	-0-	-406	-0-	1113	3			Y	-0-					19
08	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	3			Y	-0-					19
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1560	3	18	9	Y	16	23	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2375	3	44	9	Y	40	44	1			11
05	2170	X	1609	-0-	-561	-0-	1609	3			Y	-0-					11
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2738	3	32	9	Y	29	18	1			11
09	3000	N	3405	-0-	405	405	3402	3	3	9	Y	3					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1	1	1133	2	Y	35	36	1			11
							39	9									
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	14	1	1467	2	Y	67	62	1			16
							74	9									
*06	1650	N	1279	-0-	-371	-0-	71	1	1163	2	Y	41	42	1			15
							45	9									
*07	1209	N	968	-0-	-241	-0-	50	1	896	2	Y	20	29	1			6
							22	9									
*08	1550	N	960	-0-	-590	-0-	54	1	878	2	Y	25	24	1			7
							28	9									
09	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	62	1	1061	2	Y	33	32	1			8
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

04	300	N	283	-0-	-17	-0-	221	2	62	9	Y	56	51	1			19
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	3	1	277	2	Y	51	58	1			12
							56	9									
*06	330	N	288	-0-	-42	-0-	15	1	225	2	Y	44	40	1			16
							48	9									
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	29	36	1			9
							32	9									
*08	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	259	2	Y	41	39	1			11
							45	9									
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	1	1	2182	2	Y	136	106	1			42
							150	9									
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	25	1	2266	2	Y	130	141	1			31
							143	9									
*06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	123	1	1841	2	Y	112	103	1			40
							123	9									
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	117	1	2092	2	Y	77	93	1			24
							85	9									
*08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	132	1	2230	2	Y	86	87	1			23
							95	9									
09	2010	N	1357	-0-	-653	-0-	72	1	1232	2	Y	48	60	1			11
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1	1	1746	2	Y	21	19	1			7
							23	9									
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	24	1	2186	2	Y	19	22	1			4
							21	9									
*06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	119	1	1776	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
*07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	112	1	2018	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
*08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	125	1	2045	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	123	1	2105	2	Y	20	19	1			5
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

04	3540	X	2032	-0-	-1508	-0-	1	1	2017	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	39	1	3699	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
*06	3450	X	3005	-0-	-445	-0-	187	1	2805	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
*07	3565	X	3287	-0-	-278	-0-	173	1	3107	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
*08	3751	X	3262	-0-	-489	-0-	187	1	3066	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	3630	X	2990	-0-	-640	-0-	162	1	2818	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	473	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

04	4590	X	3518	-0-	-1072	-0-	2	1	3505	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	52	1	4954	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*06	4590	X	4184	-0-	-406	-0-	263	1	3910	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
*07	4743	X	4528	-0-	-215	-0-	238	1	4286	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
*08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	272	1	4479	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	311	1	5345	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

*01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	63	1	1546	3	Y	6	5	0			3
							7	9									
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	56	1	1498	3	Y	5	6	0			2
							6	9									
*03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	67	1	1732	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	61	1	1529	3	Y	5	4	0			3
							6	9									
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	47	1	1112	3	Y	4	5	0			2
							4	9									
*06	1140	N	2	-0-	-1138	-0-	2	3			Y	-0-	2	0			-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	210	-0-	-480	-0-	210	3			Y	-0-					10
05	1550	N	167	-0-	-1383	-0-	164	3	3	9	Y	3	9	1			4
06	510	N	265	-0-	-245	-0-	265	3			Y	-0-					4
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	114	3	1	9	Y	1	3	1			2
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					2
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	270	3	6	9	Y	5	2	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1971	3	11	9	Y	10	10	1			3
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					3
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2130	3	10	9	Y	9	8	1			4
07	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	1957	3			Y	-0-					4
*08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1895	3	10	9	Y	9	10	1			3
09	2130	N	1924	-0-	-206	-0-	1924	3			Y	-0-					3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			Y	-0-					62
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4311	3	54	9	Y	49	55	1			56
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					56
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	46	1			10
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					10
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2913	3	9	9	Y	8	5	1			3
09	3000	N	3599	-0-	599	599	3599	3			Y	-0-					3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	2	6	9	Y	5	3	1			2
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	16	1	1743	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	69	1	1180	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
*07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	69	1	1250	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	75	1	1228	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	73	1	1256	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

04	2220	X	188	-0-	-2032	-0-	188	3			Y	-0-					12
05	2294	X	180	-0-	-2114	-0-	173	3	7	9	Y	6	11	1			7
06	270	X	22	-0-	-248	-0-	22	3			Y	-0-					7
07	279	X	229	-0-	-50	-0-	223	3	6	9	Y	5	6	1			6
*08	279	X	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					6
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	324	3	15	9	Y	14	6	1			14

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	1	1	960	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	11	1	1062	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	1080	N	883	-0-	-197	-0-	48	1	832	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	53	1	947	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	57	1	943	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	55	1	935	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	14B2 EXT		361	-0-	361	361	2	1	358	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	510	X	149	-0-	-361	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	709	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	660	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	807	2	11	9	Y	10	11	1			3
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	10	1	1113	2	Y	24	21	1			6
							26	9									
*06	1200	N	836	-0-	-364	-0-	48	1	774	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
*08	1147	N	997	-0-	-150	-0-	56	1	923	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	107	1	1992	2	Y	31	28	1			7
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					4
05	806	N	683	-0-	-123	-0-	681	3	2	9	Y	2	3	1			3
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					3
07	775	N	531	-0-	-244	-0-	530	3	1	9	Y	1	2	1			2
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					2
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1174	3	7	9	Y	6	1	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3103	-0-	3	3	120	1	2983	3	Y	-0-					-0-
*02	2479	N	2476	-0-	-3	-0-	89	1	2387	3	Y	-0-					-0-
*03	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	91	1	2320	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	602	-0-	-1798	-0-	23	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	551	-0-	-1929	-0-	23	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	391	-0-	-2009	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
*07	2480	X	397	-0-	-2083	-0-	16	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	2418	X	568	-0-	-1850	-0-	25	1	543	3	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1108	-0-	-362	-0-	1 13	1 9	1094	2	Y	12	10	1			4
05	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	14 9	1 9	1132	2	Y	8	10	1			2
*06	1650	N	1103	-0-	-547	-0-	69 9	1 9	1025	2	Y	8	7	1			3
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	67 6	1 9	1206	2	Y	5	6	1			2
*08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	112 11	1 9	1805	2	Y	10	9	1			3
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	74 9	1 9	1287	2	Y	8	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1567	2	39	9	Y	35	24	1			11
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	24	1	2245	2	Y	37	39	1			9
							41	9									
*06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	118	1	1811	2	Y	33	30	1			12
							36	9									
*07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	117	1	2116	2	Y	17	23	1			6
							19	9									
*08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	129	1	2129	2	Y	25	24	1			7
							28	9									
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	124	1	2131	2	Y	28	28	1			7
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2494	3	12	9	Y	11	12	1			3
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			Y	-0-					3
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2959	3	15	9	Y	14	11	1			6
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			Y	-0-					6
*08	2449	X	1232	-0-	-1217	-0-	1224	3	8	9	Y	7	10	1			3
*09	2370	X	2252	-0-	-118	-0-	2252	3			Y	-0-					3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

04	3000	N	2475	-0-	-525	973	2438	3	37	9	Y	34	36	1			9
05	3023	N	2050	-0-	-973	-0-	2050	3			Y	-0-					9
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1879	3	26	9	Y	24	23	1			10
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					10
*08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2272	3	32	9	Y	29	28	1			11
*09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					11

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

*01	3751	X	1501	-0-	-2250	-0-	57	1	1414	3	Y	27	27	0			13
							30	9									
*02	3388	X	1173	-0-	-2215	-0-	41	1	1108	3	Y	22	26	0			9
							24	9									
*03	3751	X	1036	-0-	-2715	-0-	38	1	987	3	Y	10	14	0			5
							11	9									
04	3420	X	1351	-0-	-2069	-0-	51	1	1280	3	Y	18	13	0			10
							20	9									
05	1550	X	1416	-0-	-134	-0-	58	1	1326	3	Y	29	27	0			12
							32	9									
*06	1470	X	548	-0-	-922	-0-	23	1	474	3	Y	46	39	0			19
							51	9									
*07	1426	X	467	-0-	-959	-0-	25	1	433	3	Y	8	22	0			5
							9	9									
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	148	1	3326	3	Y	37	18	0			24
							41	9									
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	104	1	1920	3	Y	31	39	0			16
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4154	X	3307	-0-	-847	-0-	127	1	3137	3	Y	39	37	0			19
							43	9									
*02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	166	1	4434	3	Y	55	52	0			22
							61	9									
*03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	190	1	4921	3	Y	42	44	0			20
							46	9									
04	3180	X	2892	-0-	-288	-0-	110	1	2752	3	Y	27	32	0			15
							30	9									
05	4154	X	3052	-0-	-1102	-0-	127	1	2883	3	Y	38	37	0			16
							42	9									
*06	4020	X	3566	-0-	-454	-0-	160	1	3336	3	Y	64	53	0			27
							70	9									
*07	4154	X	2670	-0-	-1484	-0-	108	1	2538	3	Y	22	34	0			15
							24	9									
08	4154	X	2189	-0-	-1965	-0-	93	1	2076	3	Y	18	21	0			12
							20	9									
09	3540	X	2256	-0-	-1284	-0-	113	1	2117	3	Y	24	24	0			12
							26	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-	2	0			-0-
*02	504	N	5	-0-	-499	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*03	682	N	321	-0-	-361	-0-	12	1	307	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	Y	3	2	0			2
							3	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	776	3	Y	7	6	0			3
							8	9									
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	Y	7	7	0			3
							8	9									
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	835	3	Y	4	4	0			3
							4	9									
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	26	1	575	3	Y	3	4	0			2
							3	9									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	687	3	Y	5	4	0			3
							6	9									

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	114	1	2910	3	Y	21	11	0			10
							23	9									
04	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	63	1	1581	3	Y	14	16	0			8
							15	9									
05	66	X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	2	9	0			1
							2	9									
*06	1890	X	914	-0-	-976	-0-	41	1	861	3	Y	11	7	0			5
							12	9									
*07	1736	N	1074	-0-	-662	-0-	38	1	1028	3	Y	7	7	0			5
							8	9									
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	64	1	1426	3	Y	10	8	0			7
							11	9									
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	69	1	1307	3	Y	13	13	0			7
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	692	2	8	9	Y	7	5	1			2
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	9	1	886	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	47	1	696	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	46	1	816	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	60	1	987	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	65	1	1113	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					8
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	148	3	7	9	Y	6	7	1			7
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	3			Y	-0-					7
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	6	1			1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					15
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1484	3	46	9	Y	42	13	1			44
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					44
07	1612	N	244	-0-	-1368	-0-	240	3	4	9	Y	4	36	1			12
*08	1519	N	315	-0-	-1204	-0-	315	3			Y	-0-					12
09	1560	N	583	-0-	-977	-0-	570	3	13	9	Y	12	11	1			13

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620	N	455	-0-	-165	-0-	16	1	399	3	Y	36	37	0			18
							40	9									
*02	448	N	404	-0-	-44	-0-	13	1	354	3	Y	34	38	0			14
							37	9									
*03	465	N	435	-0-	-30	-0-	15	1	389	3	Y	28	28	0			14
							31	9									
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	14	1	343	3	Y	25	25	0			14
							28	9									
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	14	1	330	3	Y	37	36	0			15
							41	9									
*06	420	N	300	-0-	-120	-0-	12	1	248	3	Y	36	36	0			15
							40	9									
*07	403	N	336	-0-	-67	-0-	13	1	301	3	Y	20	21	0			14
							22	9									
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	12	1	274	3	Y	19	20	0			13
							21	9									
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	27	26	0			14
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	397	-0-	-37	-0-	15	1	380	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*02	336	N	231	-0-	-105	-0-	8	1	223	3	Y	-0-	1	0			-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	14	1	341	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*06	390	N	129	-0-	-261	-0-	6	1	123	3	Y	-0-	1	0			-0-
*07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	Y	2	1	0			1
							2	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

*01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	120	1	3056	3	Y	-0-					-0-
*02	2660	X	2633	-0-	-27	-0-	95	1	2538	3	Y	-0-					-0-
*03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	117	1	3028	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2335	-0-	-515	-0-	90	1	2245	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	1867	-0-	-1078	-0-	77	1	1790	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2066	-0-	-784	-0-	92	1	1974	3	Y	-0-					-0-
*07	2945	X	2251	-0-	-694	-0-	77	1	2174	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	1977	-0-	-968	-0-	90	1	1887	3	Y	-0-					-0-
09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	126	1	2273	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	188	1	3227	2	Y	126	92	1			34
							139	9									
09	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	87	1	1498	2	Y	104	114	1			24
							114	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

04	1680	N	1059	-0-	-621	-0-	1	1	1058	2	Y	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	15	1	1478	2	Y	-0-					-0-
*06	1680	N	1167	-0-	-513	-0-	64	1	1103	2	Y	-0-					-0-
*07	1085	N	903	-0-	-182	-0-	45	1	858	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	76	1	1252	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	62	1	1036	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	240	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
09	330	N	187	-0-	-143	-0-	10	1	173	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	18	1	1677	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	91	1	1362	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	86	1	1548	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*08	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	96	1	1568	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	3000	N	3124	-0-	124	124	151	1	2961	2	Y	11	10	1			3
							12	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	4	1	377	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	14	1	235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1	1	902	2	Y	160	162	1			50
							176	9									
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	17	1	1546	2	Y	380	340	1			90
							418	9									
*06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	73	1	1259	2	Y	203	220	1			73
							223	9									
*07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	77	1	1392	2	Y	164	186	1			51
							180	9									
*08	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	84	1	1370	2	Y	215	208	1			58
							237	9									
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	83	1	1420	2	Y	257	254	1			61
							283	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	95	2	40	9	Y	36	53	1			9
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	63	2	24	9	Y	22	26	1			5
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	25	18	1			7
							28	9									
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	45	41	1			11
							50	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	273	-0-	-297	-0-	271	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	266	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	420	N	152	-0-	-268	-0-	7	1	131	2	Y	13	9	1			5
							14	9									
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1080	N	919	-0-	-161	-0-	50	1	860	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	42	1	759	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	42	1	746	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	884	2	121	9	Y	110	97	1			37
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	4	1	845	2	Y	79	97	1			19
							87	9									
*06	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	60	1	899	2	Y	84	73	1			30
							92	9									
*07	1054	N	851	-0-	-203	-0-	41	1	758	2	Y	47	62	1			15
							52	9									
*08	930	N	589	-0-	-341	-0-	30	1	516	2	Y	39	43	1			11
							43	9									
09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	142	1	2480	2	Y	180	148	1			43
							198	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	875	-0-	-205	-0-	1	1	859	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
05	1054	N	615	-0-	-439	-0-	6	1	592	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
*06	1200	N	239	-0-	-961	-0-	12	1	220	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	586	2	Y	9	7	1			2
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					2
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-	1	1			1
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					1
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	N	1	1	1			1
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					1
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	N	2	1	1			2

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					15
05	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1256	3	13	9	Y	12	13	1			14
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			Y	-0-					14
07	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	1193	3	3	9	Y	3	11	1			6
*08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			Y	-0-					6
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2360	3	28	9	Y	25	5	1			26

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	4	1	388	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	630	N	453	-0-	-177	-0-	28	1	423	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	496	N	462	-0-	-34	-0-	24	1	436	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	84	1	1399	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	140	-0-	140	141	140	2			Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					27
08	14B	DENY	4276	-0-	4276	4417	4276	2			Y	-0-					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4417					Y	NO RPT					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	3			Y	-0-					25
05	1271	N	713	-0-	-558	-0-	713	3			Y	-0-					25
06	1140	N	321	-0-	-819	-0-	321	3			Y	-0-					25
07	1178	N	137	-0-	-1041	-0-	137	3			Y	-0-					25
08	713	N	241	-0-	-472	-0-	90	3	151	9	Y	137	157	1			5
09	330	N	71	-0-	-259	-0-	71	3			Y	-0-					5

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 9506 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	544	3	14	9	Y	13	45	1	4	8	42
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	588	3	54	9	Y	49	45	1	4	8	42
06	600	N	471	-0-	-129	-0-	445	3	26	9	Y	24	5	8			61
07	589	N	250	-0-	-339	-0-	237	3	13	9	Y	12	39	1	3	8	31
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1025	3	22	9	Y	20					51
09	480	N	134	-0-	-346	-0-	112	3	22	9	Y	20	44	1	2	8	25

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1183	3	23	9	Y	21	99	1			93
05	2015	X	529	-0-	-1486	-0-	421	3	108	9	Y	98	98	1			93
06	1530	N	903	-0-	-627	-0-	859	3	44	9	Y	40					133
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1641	3	24	9	Y	22	86	1			69
08	3100	N	6171	-0-	3071	3071	6123	3	48	9	Y	44					113
09	3000	N	2917	-0-	-83	2988	2870	3	47	9	Y	43	96	1			60

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1162	3	39	9	N	35					210
05	1240	N	740	-0-	-500	-0-	619	3	121	9	N	110					320
06	1260	N	495	-0-	-765	-0-	487	3	8	9	N	7	163	1			164
07	1240	N	824	-0-	-416	-0-	823	3	1	9	N	1					165
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	3	11	9	N	10					175
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	763	3	2	9	N	2					177

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2661	-0-	-339	5163	2653	3	8	9	Y	7	7	8			228
05	8405	X	3242	-0-	-5163	-0-	3198	3	44	9	Y	40	9	8			259
06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1394	3	66	9	Y	60	176	1	3	8	140
07	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2414	3	34	9	Y	31	6	8			165
08	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1941	3	1	9	Y	1	1	8			165
09	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2301	3	6	9	Y	5	1	8			169

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	797	3	3	9	N	3	1	8			312
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	3	1	9	N	1	1	8			312
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1258	3	2	9	N	2					314
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	3	1	9	N	1	1	8			314
08	3100	N	3542	-0-	442	442	3539	3	3	9	N	3	170	1	1	8	146
09	1050	N	530	-0-	-520	-0-	530	3			N	-0-					146

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	388	3	18	9	N	16					177
05	527	N	412	-0-	-115	-0-	406	3	6	9	N	5					182
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	418	3	17	9	N	15					197
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	321	3	12	9	N	11					208
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	12					220
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	417	3	9	9	N	8					228

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3			Y	-0-					25
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	2	8			29
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2940	3	1	9	Y	1	1	8			29
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1613	3	2	9	Y	2	2	8			29
08	403	N	121	-0-	-282	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	8			29
09	1200	N	359	-0-	-841	-0-	359	3			Y	-0-					29

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2266	N	1322	-0-	-944	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	904	-0-	-506	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	782	-0-	-582	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	900	N	700	-0-	-200	-0-	700	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	921	-0-	-350	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	810	N	335	-0-	-475	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	806	N	313	-0-	-493	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1829	-0-	-1171	2911	1819	3	10	9	N	9	7	1			3
05	3100	N	1909	-0-	-1191	1720	1902	3	7	9	N	6	7	1			2
06	3000	N	1886	-0-	-1114	606	1880	3	6	9	N	5	6	1			1
07	2490	N	1884	-0-	-606	-0-	1878	3	6	9	N	5	4	1			2
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1829	3	6	9	N	5	6	1			1
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1730	3	4	9	N	4	4	1			1

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	465	N	187	-0-	-278	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	390	N	158	-0-	-232	-0-	158	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1007	3	54	9	Y	49	49	0			8
05	868	N	754	-0-	-114	-0-	696	3	58	9	Y	53	55	0			6
06	840	N	518	-0-	-322	-0-	510	3	8	9	Y	7	12	0			1
07	868	N	499	-0-	-369	-0-	499	3			Y	-0-	1	0			-0-
08	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

04	690	N	608	-0-	-82	-0-	583	3	25	9	Y	23	23	0			4
05	1085	N	649	-0-	-436	-0-	629	3	20	9	Y	18	20	0			2
06	1020	N	502	-0-	-518	-0-	485	3	17	9	Y	15	16	0			1
07	620	N	494	-0-	-126	-0-	466	3	28	9	Y	25	24	0			2
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	740	3	422	9	Y	384	339	0			47
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	427	3	726	9	Y	660	630	0			77

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2023

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	810	N	636	-0-	-174	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	837	N	299	-0-	-538	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	713	N	301	-0-	-412	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	709	-0-	-311	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	821	-0-	-233	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	390	N	181	-0-	-209	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1573	N	924	-0-	-649	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	167	-0-	-463	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	961	N	616	-0-	-345	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2064	-0-	-936	4523	2064	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2086	-0-	-1014	3509	2086	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1965	-0-	-1035	2474	1965	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1956	-0-	-1144	1330	1956	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1944	-0-	-1156	174	1944	3			Y	-0-					-0-
09	2265	N	2091	-0-	-174	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2517	-0-	-483	1376	2517	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2269	-0-	-831	545	2269	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2685	-0-	-315	230	2685	3			N	-0-					-0-
07	2862	N	2632	-0-	-230	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3810	-0-	810	810	3810	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	954	-0-	-810	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	916	-0-	-386	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	1302	X	880	-0-	-422	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	917	-0-	-343	-0-	917	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	930	N	632	-0-	-298	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

04	1170	N	650	-0-	-520	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	656	-0-	-553	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	720	N	429	-0-	-291	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

04	1290	N	563	-0-	-727	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

04	4620	X	3207	-0-	-1413	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3987	-0-	-787	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3722	-0-	-568	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3823	-0-	-548	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3518	-0-	-791	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	3854	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

04	3000	N	2682	-0-	-318	6424	2682	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2728	-0-	-372	6052	2728	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2086	-0-	-914	5138	2086	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2883	-0-	-217	4921	2883	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2729	-0-	-371	4550	2729	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2733	-0-	-267	4283	2733	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1652	-0-	-301	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1653	-0-	-269	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3346	-0-	-944	-0-	3346	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3363	-0-	-327	-0-	3363	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3373	-0-	-440	-0-	3373	3			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	480	N	299	-0-	-181	-0-	299	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2677	-0-	-323	1895	2677	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2700	-0-	-400	1495	2700	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2446	-0-	-554	941	2446	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2548	-0-	-552	389	2548	3			N	-0-					-0-
08	2904	N	2515	-0-	-389	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1663	-0-	-1337	2080	1663	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1615	-0-	-1485	595	1615	3			N	-0-					-0-
06	2042	N	1447	-0-	-595	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1056	-0-	-649	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1050	-0-	-562	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	890	-0-	-550	-0-	890	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	750	N	539	-0-	-211	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2023

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2427	-0-	-573	897	2427	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2467	-0-	-633	264	2467	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1952	-0-	-388	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2135	-0-	-283	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1743	-0-	-207	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1783	X	664	-0-	-1119	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	684	-0-	-587	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	700	-0-	-530	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	711	-0-	-560	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2108	-0-	-892	204	2108	3			N	-0-					-0-
05	2305	N	2101	-0-	-204	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	558	N	74	-0-	-484	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	570	N	385	-0-	-185	-0-	385	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

04	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	810	N	497	-0-	-313	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	868	N	668	-0-	-200	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1514	-0-	-166	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

04	3000	N	2010	-0-	-990	2842	2010	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2042	-0-	-1058	1784	2042	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2147	-0-	-853	931	2147	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2358	-0-	-742	189	2358	3			N	-0-					-0-
08	2637	N	2448	-0-	-189	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3000	N	1636	-0-	-1364	58	1636	3			N	-0-					-0-
05	1594	N	1536	-0-	-58	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

04	810	N	629	-0-	-181	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	899	N	174	-0-	-725	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	780	N	261	-0-	-519	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

04	3000	N	2201	-0-	-799	116	2201	3			N	-0-					-0-
05	2269	N	2153	-0-	-116	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1779	-0-	-351	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

04	1740	N	1375	-0-	-365	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	938	-0-	-562	-0-	938	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1964	-0-	-1036	882	1964	3			N	-0-					-0-
05	2871	N	1989	-0-	-882	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1728	-0-	-287	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2001	-0-	-999	4737	2001	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2004	-0-	-1096	3641	2004	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1932	-0-	-1068	2573	1932	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1873	-0-	-1227	1346	1873	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2021	-0-	-1079	267	2021	3			Y	-0-					-0-
09	2313	N	2046	-0-	-267	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1853	-0-	-1147	1967	1853	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1814	-0-	-1286	681	1814	3			N	-0-					-0-
06	2422	N	1741	-0-	-681	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3480	-0-	480	480	3480	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4806	-0-	1806	1806	4806	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3286	-0-	186	1992	3286	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3657	-0-	657	2649	3657	3			N	-0-					-0-
07	6458	X	3809	-0-	-2649	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2681	N	2279	-0-	-402	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2178	-0-	-72	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2051	-0-	-274	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1166	-0-	-1834	30	1166	3			N	-0-					-0-
05	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2712	-0-	-168	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2585	-0-	-391	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2736	-0-	-144	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
09	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1458	-0-	-1542	607	1458	3			N	-0-					-0-
05	2188	N	1581	-0-	-607	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1049	-0-	-470	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1870	N	1299	-0-	-571	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	701	-0-	-384	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2123	-0-	-367	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2268	-0-	-181	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2074	-0-	-146	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	915	-0-	-165	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	824	-0-	-292	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	738	-0-	-378	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	828	-0-	-372	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	656	-0-	-646	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

04	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	789	-0-	-231	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	909	-0-	-393	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	901	-0-	-184	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	614	-0-	-166	-0-	614	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

04	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
09	660	N	396	-0-	-264	-0-	396	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2023

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	465	N	157	-0-	-308	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4040	-0-	940	940	4040	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4083	-0-	983	1923	4083	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3994	-0-	994	2917	3994	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	503	-0-	-337	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	678	-0-	-252	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1874	-0-	-196	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	480	N	157	-0-	-323	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
05	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
06	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
07	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
09	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2023

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2023

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	720	N	555	-0-	-165	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	744	N	392	-0-	-352	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	540	N	280	-0-	-260	-0-	280	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3003	3	14	9	Y	13	11	1			4
05	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1955	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3176	3	12	9	Y	11	11	1			2
07	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	2911	3	12	9	Y	11	10	1			3
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2802	3	14	9	Y	13	14	1			2
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2567	3	11	9	Y	10	9	1			3

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8333	X	-0-	-0-	-8333	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1595	-0-	-235	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
08	2480	N	1744	-0-	-736	-0-	1744	3			Y	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			Y	-0-					-0-
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
06	2250	X	2133	-0-	-117	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
07	3379	X	1556	-0-	-1823	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
09	2520	X	1605	-0-	-915	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2084	N	1089	-0-	-995	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	865	-0-	-845	-0-	865	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3274	-0-	274	274	3274	3			N	-0-					-0-
07	2310	N	2036	-0-	-274	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2720	N	1378	-0-	-1342	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1191	-0-	-219	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		2050	-0-	2050	8888	1911	3	139	9	Y	126	107	1			41
05	10675	X	1787	-0-	-8888	-0-	1629	3	158	9	Y	144	146	1			39
06	3690	X	1437	-0-	-2253	-0-	1413	3	24	9	Y	22	57	1			4
07	3813	X	1331	-0-	-2482	-0-	1306	3	25	9	Y	23	20	1			7
08	1488	X	1227	-0-	-261	-0-	1196	3	31	9	Y	28	30	1			5
09	1440	X	1143	-0-	-297	-0-	1121	3	22	9	Y	20	19	1			6

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1291	-0-	-1409	-0-	1267	3	24	9	Y	22	16	1			7
05	2170	X	1868	-0-	-302	-0-	1850	3	18	9	Y	16	19	1			4
06	1980	X	1628	-0-	-352	-0-	1628	3			Y	-0-	4	1			-0-
07	2046	X	1358	-0-	-688	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1258	-0-	-602	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
09	1620	N	692	-0-	-928	-0-	692	3			Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2132	-0-	-868	4208	2132	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2823	-0-	-277	3931	2823	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2021	-0-	-979	2952	2021	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2316	-0-	-784	2168	2316	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2717	-0-	-383	1785	2717	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2082	-0-	-918	867	2082	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2261	N	1902	-0-	-359	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1688	-0-	-389	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1496	-0-	-514	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1130	-0-	-823	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1086	-0-	-588	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	1038	-0-	1038	1038	1038	3			Y	-0-					-0-
08	1774	X	736	-0-	-1038	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
09	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	293	-0-	293	293	293	3			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	619	-0-	619	912	619	3			Y	-0-					-0-
08	1613	N	701	-0-	-912	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

04	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1089	-0-	-501	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09	990	N	775	-0-	-215	-0-	775	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	970	-0-	-230	-0-	970	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1808	-0-	-1192	2598	1808	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1677	-0-	-1423	1175	1677	3			N	-0-					-0-
06	2721	N	1546	-0-	-1175	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1367	-0-	-193	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2396	N	1380	-0-	-1016	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	913	-0-	-797	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2332	-0-	-578	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2151	-0-	-856	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2763	-0-	-147	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
07	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

04	3540	X	2415	-0-	-1125	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2208	-0-	-1450	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2048	-0-	-1492	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
07	3286	X	1931	-0-	-1355	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
08	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
09	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

04	3000	N	1743	-0-	-1257	3286	1743	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1991	-0-	-1109	2177	1991	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1832	-0-	-1168	1009	1832	3			N	-0-					-0-
07	3061	N	2052	-0-	-1009	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1100	-0-	-850	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	945	-0-	-791	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	948	-0-	-726	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	762	-0-	-348	-0-	762	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2255	-0-	-745	4925	2255	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2354	-0-	-746	4179	2354	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2248	-0-	-752	3427	2248	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1983	-0-	-1117	2310	1983	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2374	-0-	-726	1584	2374	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2138	-0-	-862	722	2138	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2072	-0-	-928	4550	2072	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2177	-0-	-923	3627	2177	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1491	-0-	-1509	2118	1491	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1972	-0-	-1128	990	1972	3			N	-0-					-0-
08	2738	N	1748	-0-	-990	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1897	-0-	-1103	3634	1897	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1773	-0-	-1327	2307	1773	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1159	-0-	-1841	466	1159	3			N	-0-					-0-
07	2020	N	1554	-0-	-466	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2308	-0-	-692	127	2308	3			N	-0-					-0-
05	2202	N	2075	-0-	-127	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1201	-0-	-179	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	728	-0-	-652	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1780	-0-	-1220	2328	1780	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1850	-0-	-1250	1078	1850	3			N	-0-					-0-
06	2829	N	1751	-0-	-1078	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	40	1				N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	945	-0-	-75	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

04	2370	N	1273	-0-	-1097	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	162	-0-	-1078	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3453	-0-	353	353	3453	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3078	-0-	-22	331	3078	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2855	-0-	-145	186	2855	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	240	N	26	-0-	-214	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

04	960	N	669	-0-	-291	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	961	N	691	-0-	-270	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	930	N	605	-0-	-325	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

04	570	N	400	-0-	-170	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	720	N	348	-0-	-372	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

04	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

04	750	N	579	-0-	-171	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

04	1259	N	993	-0-	-266	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

04	2774	N	1428	-0-	-1346	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

04	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

04	3000	N	2394	-0-	-606	5075	2394	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2226	-0-	-874	4201	2226	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2237	-0-	-763	3438	2237	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2568	-0-	-532	2906	2568	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2148	-0-	-952	1954	2148	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2360	-0-	-640	1314	2360	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	868	N	492	-0-	-376	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

04	2370	N	987	-0-	-1383	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1083	-0-	-808	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	981	-0-	-189	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	609	-0-	-414	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

04	3000	N	1881	-0-	-1119	2200	1881	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1899	-0-	-1201	999	1899	3			N	-0-					-0-
06	2665	N	1666	-0-	-999	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1588	-0-	-365	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1555	-0-	-336	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1510	-0-	-170	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	435	-0-	-247	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
05	1581	X	1390	-0-	-191	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1405	-0-	-185	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	202	-0-	-308	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2224	-0-	-776	217	2224	3			N	-0-					-0-
05	2570	N	2353	-0-	-217	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1531	-0-	-449	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1330	-0-	-200	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

04	2805	N	1425	-0-	-1380	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	658	-0-	-152	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	720	N	365	-0-	-355	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	682	N	456	-0-	-226	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	780	N	370	-0-	-410	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	806	N	415	-0-	-391	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	746	-0-	-334	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	122	-0-	-328	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	620	N	97	-0-	-523	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2486	-0-	-769	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2230	-0-	-920	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	570	N	352	-0-	-218	-0-	352	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2108	-0-	-892	3395	2108	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2163	-0-	-937	2458	2163	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1682	-0-	-1318	1140	1682	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2088	-0-	-1012	128	2088	3			N	-0-					-0-
08	2031	N	1903	-0-	-128	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1368	-0-	-1632	3159	1368	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1382	-0-	-1718	1441	1382	3			N	-0-					-0-
06	2725	N	1284	-0-	-1441	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	394	-0-	-446	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	837	N	284	-0-	-553	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	600	N	343	-0-	-257	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2262	-0-	-318	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2278	-0-	-302	-0-	2278	3			Y	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	510	N	102	-0-	-408	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	527	N	22	-0-	-505	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	527	N	43	-0-	-484	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

04	1380	N	1194	-0-	-186	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

04	1320	N	996	-0-	-324	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1078	-0-	-410	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	900	N	506	-0-	-394	-0-	506	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

04	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	992	N	480	-0-	-512	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	600	N	284	-0-	-316	-0-	284	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

04	1425	N	1192	-0-	-233	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

04	3000	N	1492	-0-	-1508	153	1492	3			N	-0-					-0-
05	1866	N	1713	-0-	-153	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1292	-0-	-258	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1159	-0-	-461	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

04	1110	N	944	-0-	-166	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	910	-0-	-140	-0-	910	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

04	3000	N	1696	-0-	-1304	282	1696	3			N	-0-					-0-
05	1901	N	1619	-0-	-282	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1342	-0-	-368	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1401	-0-	-366	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1219	-0-	-393	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2702	-0-	-298	2572	2702	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2742	-0-	-358	2214	2742	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2570	-0-	-430	1784	2570	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2865	-0-	-235	1549	2865	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2764	-0-	-336	1213	2764	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2492	-0-	-508	705	2492	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1113	-0-	-207	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	412	-0-	-248	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	744	N	458	-0-	-286	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	720	N	327	-0-	-393	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	558	-0-	-252	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	825	-0-	-229	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	840	N	405	-0-	-435	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	837	N	477	-0-	-360	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	990	N	567	-0-	-423	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	723	-0-	-486	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	605	3	8	9	Y	7	5	1			2
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	470	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	280	3	14	9	Y	13	11	1			4
08	620	X	455	-0-	-165	-0-	438	3	17	9	Y	15	16	1			3
09	629	X	629	-0-	-0-	-0-	618	3	11	9	Y	10	10	1			3

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	283	-0-	-407	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	690	N	401	-0-	-289	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	713	N	394	-0-	-319	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	390	N	73	-0-	-317	-0-	73	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	690	N	591	-0-	-99	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	713	N	470	-0-	-243	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	600	N	326	-0-	-274	-0-	326	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2525	-0-	-475	1214	2525	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2581	-0-	-519	695	2581	3			N	-0-					-0-
06	2731	N	2036	-0-	-695	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2456	-0-	-148	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2294	-0-	-279	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	77	-0-	-343	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	176	-0-	-484	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	744	N	416	-0-	-328	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	390	N	220	-0-	-170	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	450	N	175	-0-	-275	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	496	N	173	-0-	-323	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	372	N	154	-0-	-218	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	454	-0-	-146	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2546	-0-	-304	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2198	-0-	-352	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	1516	-0-	-1119	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2735	-0-	-117	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2449	-0-	-551	1074	2449	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2381	-0-	-719	355	2381	3			N	-0-					-0-
06	2236	N	1881	-0-	-355	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	904	-0-	-116	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09	900	N	791	-0-	-109	-0-	791	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	496	N	92	-0-	-404	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	510	N	24	-0-	-486	-0-	24	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1687	N	1138	-0-	-549	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	922	-0-	-188	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2165	-0-	-835	4057	2165	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2144	-0-	-956	3101	2144	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2057	-0-	-943	2158	2057	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2290	-0-	-810	1348	2290	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2233	-0-	-867	481	2233	3			N	-0-					-0-
09	2606	N	2125	-0-	-481	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	961	N	379	-0-	-582	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	930	N	407	-0-	-523	-0-	407	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1487	-0-	-1513	1664	1487	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1582	-0-	-1518	146	1582	3			Y	-0-					-0-
06	1721	N	1575	-0-	-146	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	968	-0-	-622	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	752	-0-	-736	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	691	-0-	-389	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	992	N	317	-0-	-675	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	744	N	530	-0-	-214	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	607	-0-	-664	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	870	N	620	-0-	-250	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	782	-0-	-388	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	891	-0-	-287	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	868	N	422	-0-	-446	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2014	-0-	-986	2803	2014	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2016	-0-	-1084	1719	2016	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1938	-0-	-1062	657	1938	3			N	-0-					-0-
07	2670	N	2013	-0-	-657	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	798	3	25	9	Y	23	20	1			7
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	862	3	54	9	Y	49	43	1			13
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	735	3	58	9	Y	53	57	1			9
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	851	3	61	9	Y	55	47	1			17
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	845	3	72	9	Y	65	70	1			12
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	726	3	51	9	Y	46	44	1			14

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1632	-0-	-288	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2159	N	1996	-0-	-163	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-				-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-				-0-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-				-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-				-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	211	-0-	-269	-0-	211	3			N	-0-				-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-				-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-				-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-				-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-				-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3398	-0-	398	8296	3398	3			N	-0-				-0-
05	3100	N	3304	-0-	204	8500	3304	3			N	-0-				-0-
06	11204	X	2704	-0-	-8500	-0-	2704	3			N	-0-				-0-
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-				-0-
08	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	2482	3			N	-0-				-0-
09	2610	X	2434	-0-	-176	-0-	2434	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	886	-0-	-164	-0-	886	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1833	N	889	-0-	-944	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1138	-0-	-872	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	838	-0-	-278	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	803	-0-	-375	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	900	N	664	-0-	-236	-0-	664	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

04	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3890	3	14	9	Y	13	14	0			3
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3305	3	9	9	Y	8	10	0			1
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3205	3	3	9	Y	3	3	0			1
07	2108	X	2017	-0-	-91	-0-	2016	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
08	3472	X	2932	-0-	-540	-0-	2929	3	3	9	Y	3	2	0			1
09	3360	X	2946	-0-	-414	-0-	2944	3	2	9	Y	2	2	0			1

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	837	N	357	-0-	-480	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6076	3	9	9	N	8	8	0			2
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4825	3	4	9	N	4	5	0			1
06	6360	X	6109	-0-	-251	-0-	6109	3			N	-0-	1	0			-0-
07	6572	X	3448	-0-	-3124	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	3257	-0-	-3315	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5153	-0-	-967	-0-	5153	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

04	5550	X	5395	-0-	-155	-0-	5385	3	10	9	Y	9	10	0			2
05	5735	X	5663	-0-	-72	-0-	5656	3	7	9	Y	6	7	0			1
06	5550	X	5302	-0-	-248	-0-	5301	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
07	5642	X	4044	-0-	-1598	-0-	4043	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	5673	X	4624	-0-	-1049	-0-	4623	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	5490	X	5231	-0-	-259	-0-	5230	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6294	3	14	9	Y	13	14	0			3
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6562	3	8	9	Y	7	9	0			1
06	6270	X	6081	-0-	-189	-0-	6077	3	4	9	Y	4	4	0			1
07	6479	X	6269	-0-	-210	-0-	6265	3	4	9	Y	4	4	0			1
08	6355	X	5965	-0-	-390	-0-	5962	3	3	9	Y	3	3	0			1
09	6150	X	5922	-0-	-228	-0-	5919	3	3	9	Y	3	3	0			1

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

04	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11678	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	10044	X	4047	-0-	-5997	-0-	4041	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	9720	X	4041	-0-	-5679	-0-	4039	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11886	3	9	9	Y	8	6	1			2
08	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10941	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10063	3	7	9	Y	6	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	3			Y	-0-					-0-
05	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	3			Y	-0-					-0-
06	14760	X	12909	-0-	-1851	-0-	12909	3			Y	-0-					-0-
07	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	16351	3			Y	-0-					-0-
08	16244	X	14924	-0-	-1320	-0-	14924	3			Y	-0-					-0-
09	15720	X	13604	-0-	-2116	-0-	13604	3			Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

04	3270	X	3005	-0-	-265	-0-	2994	3	11	9	Y	10	11	0			2
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3609	3	8	9	Y	7	8	0			1
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3971	3	6	9	Y	5	5	0			1
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4005	3	6	9	Y	5	5	0			1
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4040	3	4	9	Y	4	4	0			1
09	3930	X	3727	-0-	-203	-0-	3721	3	6	9	Y	5	4	0			2

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

04	10230	X	9615	-0-	-615	-0-	9611	3	4	9	Y	4	4	0			1
05	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10063	3	11	9	Y	10	9	0			2
06	9300	X	9124	-0-	-176	-0-	9109	3	15	9	Y	14	12	0			4
07	9951	X	9196	-0-	-755	-0-	9183	3	13	9	Y	12	14	0			2
08	9672	X	7432	-0-	-2240	-0-	7418	3	14	9	Y	13	11	0			4
09	9360	X	9003	-0-	-357	-0-	8990	3	13	9	Y	12	11	0			5

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

04	4860	X	4325	-0-	-535	-0-	4307	3	18	9	Y	16	16	0			4
05	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8820	3	13	9	Y	12	14	0			2
06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7982	3	6	9	Y	5	6	0			1
07	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7901	3	6	9	Y	5	5	0			1
08	8339	X	5370	-0-	-2969	-0-	5367	3	3	9	Y	3	3	0			1
09	8070	X	6741	-0-	-1329	-0-	6735	3	6	9	Y	5	4	0			2

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

04	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10375	3	14	9	Y	13	17	0			3
05	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11304	3	9	9	Y	8	10	0			1
06	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10503	3	9	9	Y	8	7	0			2
07	10726	X	10705	-0-	-21	-0-	10698	3	7	9	Y	6	7	0			1
08	11067	X	9776	-0-	-1291	-0-	9769	3	7	9	Y	6	5	0			2
09	10710	X	9956	-0-	-754	-0-	9948	3	8	9	Y	7	6	0			3

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

04	9360	X	8913	-0-	-447	-0-	8905	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	9238	X	7720	-0-	-1518	-0-	7710	3	10	9	Y	9	9	1			2
06	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9429	3	9	9	Y	8	9	1			1
07	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9254	3	11	9	Y	10	8	1			3
08	9207	X	8749	-0-	-458	-0-	8738	3	11	9	Y	10	11	1			2
09	9120	X	8014	-0-	-1106	-0-	8006	3	8	9	Y	7	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

04	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12826	3	32	9	N	29	28	1			9
05	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15482	3	34	9	N	31	32	1			8
06	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11967	3	30	9	N	27	30	1			5
07	12090	X	5470	-0-	-6620	-0-	5442	3	28	9	N	25	22	1			8
08	12090	X	9249	-0-	-2841	-0-	9213	3	36	9	N	33	35	1			6
09	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	13111	3	25	9	N	23	22	1			7

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

04	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	3			N	-0-					-0-
05	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
07	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
08	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	3			N	-0-					-0-
09	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

04	8460	X	8361	-0-	-99	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
05	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	8486	-0-	-4	-0-	8486	3			N	-0-					-0-
07	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8674	-0-	-99	-0-	8674	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	8359	-0-	-131	-0-	8359	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

04	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	17625	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
05	17267	X	16573	-0-	-694	-0-	16520	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
06	16710	X	15104	-0-	-1606	-0-	15078	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	17267	X	13782	-0-	-3485	-0-	13754	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	16182	X	14337	-0-	-1845	-0-	14309	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	15660	X	13520	-0-	-2140	-0-	13496	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

04	27842	X	27842	-0-	-0-	-0-	27422	3	420	9	Y	382	382	1			-0-
05	27900	X	26253	-0-	-1647	-0-	25867	3	386	9	Y	351	351	1			-0-
06	26940	X	23289	-0-	-3651	-0-	23093	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
07	28768	X	6294	-0-	-22474	-0-	6239	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
*08	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	27582	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
*09	29528	X	29528	-0-	-0-	-0-	29277	3	251	9	Y	228	228	1			-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

04	37710	X	24819	-0-	-12891	-0-	24629	3	190	9	N	173	164	1			42
05	36394	X	33325	-0-	-3069	-0-	33026	3	299	9	N	272	273	1			41
06	35220	X	27188	-0-	-8032	-0-	27049	3	139	9	N	126	148	1			19
07	36177	X	31562	-0-	-4615	-0-	31406	3	156	9	N	142	141	1			20
08	35495	X	32163	-0-	-3332	-0-	32012	3	151	9	N	137	133	1			24
09	32250	X	30001	-0-	-2249	-0-	29823	3	178	9	N	162	132	1			54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BAKER-GENEVA WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20460	X	12550	-0-	-7910	-0-	12225	3	325	9	Y	295	292	0			48
05	21142	X	9192	-0-	-11950	-0-	8642	3	550	9	Y	500	494	0			54
06	20460	X	5081	-0-	-15379	-0-	4712	3	369	9	Y	335	358	0			31
07	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
08	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	-0-					-0-
09	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38443	X	38443	-0-	-0-	-0-	38281	3	162	9	Y	147	134	0			24
05	38870	X	38870	-0-	-0-	-0-	38509	3	361	9	Y	328	317	0			35
06	38646	X	38646	-0-	-0-	-0-	38342	3	304	9	Y	276	286	0			25
07	38263	X	38263	-0-	-0-	-0-	37777	3	486	9	Y	442	433	0			34
08	39153	X	36498	-0-	-2655	-0-	36124	3	374	9	Y	340	332	0			42
09	37890	X	36737	-0-	-1153	-0-	36440	3	297	9	Y	270	281	0			31

BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19375	X	19375	-0-	-0-	-0-	18563	3	812	9	Y	738	730	0			120
05	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	22021	3	860	9	Y	782	818	0			84
06	23811	X	23811	-0-	-0-	-0-	23048	3	763	9	Y	694	714	0			64
*07	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	20595	3	647	9	Y	588	605	0			47
*08	25334	X	25334	-0-	-0-	-0-	24880	3	454	9	Y	413	409	0			51
09	23820	X	22286	-0-	-1534	-0-	21881	3	405	9	Y	368	376	0			43

DEADWOOD-BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24930	X	21938	-0-	-2992	-0-	21330	3	608	9	Y	553	547	0			90
05	24366	X	22952	-0-	-1414	-0-	22339	3	613	9	Y	557	587	0			60
06	23880	X	19285	-0-	-4595	-0-	18810	3	475	9	Y	432	452	0			40
07	24676	X	22071	-0-	-2605	-0-	21256	3	815	9	Y	741	723	0			58
08	22227	X	21878	-0-	-349	-0-	21252	3	626	9	Y	569	557	0			70
09	22042	X	22042	-0-	-0-	-0-	21543	3	499	9	Y	454	471	0			53

FURRH-BOUNDS WELL #: 6H RRCID -> 287798 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9696 - 17608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45510	X	40864	-0-	-4646	-0-	40285	3	579	9	N	526	464	1			128
05	46035	X	41815	-0-	-4220	-0-	41064	3	751	9	N	683	707	1			104
06	43500	X	20105	-0-	-23395	-0-	19881	3	224	9	N	204	277	1			31
07	42222	X	31457	-0-	-10765	-0-	31112	3	345	9	N	314	302	1			43
08	42222	X	36352	-0-	-5870	-0-	35972	3	380	9	N	345	328	1			60
09	40860	X	36573	-0-	-4287	-0-	36086	3	487	9	N	443	355	1			148

FURRH-KATE WELL #: 7H RRCID -> 287817 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9680 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33360	X	26434	-0-	-6926	-0-	25994	3	440	9	N	400	409	1			97
05	33790	X	28340	-0-	-5450	-0-	27768	3	572	9	N	520	538	1			79
06	31620	X	26965	-0-	-4655	-0-	26646	3	319	9	N	290	325	1			44
07	30566	X	26315	-0-	-4251	-0-	26006	3	309	9	N	281	286	1			39
08	28861	X	25359	-0-	-3502	-0-	25071	3	288	9	N	262	255	1			46
09	27420	X	24786	-0-	-2634	-0-	24415	3	371	9	N	337	270	1			113

ANDERSON-BSA-LAGRONE WELL #: 5H RRCID -> 287922 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9820 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25380	X	8752	-0-	-16628	-0-	8557	3	195	9	N	177	197	1			43
05	26226	X	9350	-0-	-16876	-0-	9132	3	218	9	N	198	211	1			30
06	25380	X	16552	-0-	-8828	-0-	15780	3	772	9	N	702	625	1			107
07	26102	X	13604	-0-	-12498	-0-	12902	3	702	9	N	638	657	1			88
08	21049	X	17121	-0-	-3928	-0-	16333	3	788	9	N	716	680	1			124
09	16560	X	-0-	-0-	-16560	-0-					N	-0-	124	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PENNA-J-BAKER WELL #: 5H RRCID -> 291881 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9868 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47610	X	35325	-0-	-12285	-0-	35066	3	259	9	Y	235	260	0			57
05	49197	X	42184	-0-	-7013	-0-	41833	3	351	9	Y	319	322	0			54
06	44970	X	42555	-0-	-2415	-0-	42188	3	367	9	Y	334	297	0			91
07	46469	X	42696	-0-	-3773	-0-	42387	3	309	9	Y	281	318	0			54
08	44795	X	36251	-0-	-8544	-0-	35965	3	286	9	Y	260	227	0			87
09	42570	X	37514	-0-	-5056	-0-	37209	3	305	9	Y	277	250	0			114

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291882 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9186 - 9395

04	6660	X	5759	-0-	-901	-0-	5729	3	30	9	N	27	28	0			6
05	6634	X	5907	-0-	-727	-0-	5882	3	25	9	N	23	25	0			4
06	5940	X	5402	-0-	-538	-0-	5379	3	23	9	N	21	19	0			6
07	6138	X	5496	-0-	-642	-0-	5477	3	19	9	N	17	20	0			3
08	6138	X	5111	-0-	-1027	-0-	5091	3	20	9	N	18	15	0			6
09	5760	X	4889	-0-	-871	-0-	4870	3	19	9	N	17	16	0			7

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

04	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	63	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	51	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	80	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	80	1	451	3	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	69	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	61	1	328	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	135	1	763	3	Y	10	12	1			15
							11	9									
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	90	1	645	3	Y	9	12	1			12
							10	9									
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	115	1	665	3	Y	4					16
							4	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	136	1	762	3	Y	5	13	1			8
							6	9									
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	200	1	1091	3	Y	2					10
							2	9									
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	160	1	860	3	Y	11	12	1			9
							12	9									

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			Y	-0-					6
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-					6
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					6
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					6
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					6
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					6

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

04	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

04	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

04	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			Y	-0-					26
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					26
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-	24	1			2
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					2
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	366	3	37	9	Y	34					36
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					36

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	69	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	63	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	70	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	78	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	391	-0-	-136	-0-	61	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	266	-0-	-214	-0-	42	1	224	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	8	11	1			13
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	9	1			4
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	1	3	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	557	-0-	-103	-0-	84	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	506	-0-	-176	-0-	62	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	455	-0-	-175	-0-	67	1	388	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	444	-0-	-145	-0-	67	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	84	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	90	1	485	3	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	84	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	59	1	418	3	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	94	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	92	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	70	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	433	-0-	-107	-0-	68	1	365	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	535	-0-	-245	-0-	518	3	17	9	Y	15	20	1			25
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	623	3	7	9	Y	6	18	1			13
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	661	3	7	9	Y	6	11	1			8
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	940	3	8	9	Y	7					15
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	945	3	7	9	Y	6	12	1			9
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	921	3	8	9	Y	7					16

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1109	3	7	9	Y	6	9	1			11
05	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1093	3	12	9	Y	11	9	1			13
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1906	3	23	9	Y	21	19	1			15
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1699	3	14	9	Y	13					28
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1090	3	9	9	Y	8	20	1			16
09	1530	N	993	-0-	-537	-0-	985	3	8	9	Y	7					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	418	-0-		-542	-0-		63	1	353	3	Y	2	6	1			5
									2	9									
05	744	N	188	-0-		-556	-0-		23	1	164	3	Y	1	4	1			2
									1	9									
06	779	N	779	-0-		-0-	-0-		114	1	661	3	Y	4					6
									4	9									
07	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-		179	1	1003	3	Y	7	6	1			7
									8	9									
08	796	N	796	-0-		-0-	-0-		123	1	670	3	Y	3					10
									3	9									
09	780	N	480	-0-		-300	-0-		75	1	402	3	Y	3	7	1			6
									3	9									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	878	-0-		-352	-0-		872	3	6	9	Y	5	7	1			9
05	1271	N	724	-0-		-547	-0-		716	3	8	9	Y	7	7	1			9
06	1230	N	681	-0-		-549	-0-		673	3	8	9	Y	7	9	1			7
07	899	N	599	-0-		-300	-0-		595	3	4	9	Y	4					11
08	713	N	607	-0-		-106	-0-		603	3	4	9	Y	4	8	1			7
09	690	N	595	-0-		-95	-0-		591	3	4	9	Y	4					11

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1725	N	1725	-0-		-0-	-0-		257	1	1448	3	Y	18	21	1			27
									20	9									
05	992	N	758	-0-		-234	-0-		93	1	661	3	Y	4	22	1			9
									4	9									
06	960	N	582	-0-		-378	-0-		85	1	493	3	Y	4					13
									4	9									
07	992	N	511	-0-		-481	-0-		77	1	432	3	Y	2	10	1			5
									2	9									
08	786	N	786	-0-		-0-	-0-		120	1	657	3	Y	8					13
									9	9									
09	692	N	692	-0-		-0-	-0-		107	1	575	3	Y	9	14	1			8
									10	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	56	-0-		-964	-0-		56	3			Y	-0-					14
05	1116	N	115	-0-		-1001	-0-		109	3	6	9	Y	5					19
06	1436	N	1436	-0-		-0-	-0-		1426	3	10	9	Y	9					28
07	1702	N	1702	-0-		-0-	-0-		1690	3	12	9	Y	11	28	1			11
08	1239	N	1239	-0-		-0-	-0-		1230	3	9	9	Y	8					19
09	788	N	788	-0-		-0-	-0-		778	3	10	9	Y	9					28

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2560	N	2560	-0-		-0-	-0-		2543	3	17	9	Y	15	20	1			25
05	2895	N	2895	-0-		-0-	-0-		2863	3	32	9	Y	29	21	1			33
06	2730	N	2730	-0-		-0-	-0-		2702	3	28	9	Y	25	32	1			26
07	2635	N	2493	-0-		-142	-0-		2474	3	19	9	Y	17					43
08	2473	N	2473	-0-		-0-	-0-		2455	3	18	9	Y	16	33	1			26
09	2341	N	2341	-0-		-0-	-0-		2322	3	19	9	Y	17					43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	908	-0-	-112	-0-	891	3	17	9	Y	15	20	1			25
05	1116	N	953	-0-	-163	-0-	943	3	10	9	Y	9	18	1			16
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	875	3	8	9	Y	7	13	1			10
07	930	N	832	-0-	-98	-0-	825	3	7	9	Y	6					16
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	847	3	7	9	Y	6	12	1			10
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	801	3	6	9	Y	5					15

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	66	1	373	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	62	1	445	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	128	1	740	3	Y	7					11
							8	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	92	1	514	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
08	465	N	389	-0-	-76	-0-	59	1	324	3	Y	5					10
							6	9									
09	450	N	341	-0-	-109	-0-	53	1	284	3	Y	4	9	1			5
							4	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

04	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	177	1	995	3	Y	13	18	1			20
							14	9									
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	169	1	1207	3	Y	15	16	1			19
							17	9									
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	176	1	1020	3	Y	9					28
							10	9									
07	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	170	1	952	3	Y	6	22	1			12
							7	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	182	1	993	3	Y	7					19
							8	9									
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	217	1	1163	3	Y	15	17	1			17
							17	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	214	1	1205	3	Y	14	20	1			23
							15	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	152	1	1085	3	Y	16	20	1			19
							18	9									
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	193	1	1118	3	Y	10					29
							11	9									
07	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	168	1	940	3	Y	5	22	1			12
							6	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	194	1	1056	3	Y	9					21
							10	9									
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	185	1	993	3	Y	11	19	1			13
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	214	1	1203	3	Y	15	24	1			26
							17	9									
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	186	1	1326	3	Y	10	21	1			15
							11	9									
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	274	1	1586	3	Y	13					28
							14	9									
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	256	1	1436	3	Y	9	23	1			14
							10	9									
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	226	1	1234	3	Y	8					22
							9	9									
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	220	1	1180	3	Y	14	22	1			14
							15	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		12	-0-	12	12	2	1	10	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					5
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					5
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					5
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					5
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					5
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					5

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	211	1	1188	3	Y	15	20	1			23
							17	9									
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	165	1	1180	3	Y	16	19	1			20
							18	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	239	1	1383	3	Y	12					32
							13	9									
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	232	1	1298	3	Y	8	25	1			15
							9	9									
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	195	1	1066	3	Y	13					28
							14	9									
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	275	1	1479	3	Y	13	24	1			17
							14	9									

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

04	600	N	266	-0-	-334	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	264	1	1484	3	Y	18	17	1			25
							20	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	183	1	1307	3	Y	11	22	1			14
							12	9									
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	267	1	1545	3	Y	14					28
							15	9									
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	242	1	1357	3	Y	7	22	1			13
							8	9									
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	219	1	1193	3	Y	8					21
							9	9									
09	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	210	1	1126	3	Y	13	21	1			13
							14	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

04	1110	N	917	-0-	-193	-0-	137	1	769	3	Y	10	19	1			18
							11	9									
05	1209	N	786	-0-	-423	-0-	96	1	684	3	Y	5	15	1			8
							6	9									
06	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	167	1	965	3	Y	8					16
							9	9									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	254	1	1423	3	Y	9	14	1			11
							10	9									
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	196	1	1068	3	Y	7					18
							8	9									
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	153	1	820	3	Y	10	17	1			11
							11	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1222	3	3	9	Y	3	48	1			21
05	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	1454	3	15	9	Y	14					35
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1478	3	10	9	Y	9					44
07	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1236	3	11	9	Y	10	43	1			11
08	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	1081	3	7	9	Y	6					17
09	1290	N	1050	-0-	-240	-0-	1036	3	14	9	Y	13					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

04	420	N	199	-0-	-221	-0-	199	3			Y	-0-					26
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					26
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-	24	1			2
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			Y	-0-					2
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1965	3	37	9	Y	34					36
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					36

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					26
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					26
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-	24	1			2
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					2
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	350	3	37	9	Y	34					36
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					36

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

04	420	N	195	-0-	-225	-0-	195	3			Y	-0-					36
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	385	3	15	9	Y	14					50
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	690	3	26	9	Y	24					74
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	794	3	31	9	Y	28	74	1			28
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	414	3	24	9	Y	22					50
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	489	3	25	9	Y	23					73

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	930	3	4	9	Y	4	5	1			7
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	697	3	7	9	Y	6	6	1			7
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	882	3	9	9	Y	8	8	1			7
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	856	3	7	9	Y	6					13
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	833	3	7	9	Y	6	11	1			8
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	815	3	7	9	Y	6					14

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	636	3	1	9	Y	1					9
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	704	3	7	9	Y	6	10	1			5
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	821	3	6	9	Y	5					10
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	713	3	4	9	Y	4	9	1			5
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	648	3	7	9	Y	6					11
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	928	3	3	9	Y	3	10	1			4

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1187	3	11	9	Y	10	13	1			16
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1271	3	14	9	Y	13	13	1			16
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	3	12	9	Y	11	15	1			12
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	3	10	9	Y	9					21
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1114	3	8	9	Y	7	16	1			12
09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1039	3	9	9	Y	8					20

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	351	-0-	-669	-0-	351	3			Y	-0-					4
05	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	3			Y	-0-					4
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					4
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					4
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					4
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					4

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	956	-0-	-64	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					5
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	47	3	4	9	Y	4	6	1			3
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	3	3	9	Y	3					6
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	3	3	9	Y	3	6	1			3
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	3	4	9	Y	4					7
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	Y	2	6	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

04	360	N	340	-0-	-20	-0-	51	1	287	3	Y	2	7	1			4
							2	9										
05	372	N	181	-0-	-191	-0-	22	1	158	3	Y	1	3	1			2
							1	9										
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	49	1	284	3	Y	2					4
							2	9										
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	42	1	233	3	Y	1	3	1			2
							1	9										
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	35	1	190	3	Y	1					3
							1	9										
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	49	1	262	3	Y	4	4	1			3
							4	9										

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

04	360	N	71	-0-	-289	-0-	71	3			Y	-0-					26
05	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	3			Y	-0-					26
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-	24	1			2
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					2
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	219	3	37	9	Y	34					36
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					36

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

04	1770	N	417	-0-	-1353	-0-	416	3	1	9	Y	1					4
05	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	1456	3	2	9	Y	2	4	1			2
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2362	3	2	9	Y	2					4
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2056	3	2	9	Y	2	4	1			2
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	3	2	9	Y	2					4
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	3	2	9	Y	2	4	1			2

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

04	2100	N	1917	-0-	-183	-0-	1914	3	3	9	Y	3	4	1			4
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2654	3	31	9	Y	28	8	1			24
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1894	3	18	9	Y	16	23	1			17
07	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	1778	3	13	9	Y	12					29
08	1891	N	1372	-0-	-519	-0-	1361	3	11	9	Y	10	22	1			17
09	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	1449	3	11	9	Y	10					27

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

04	450	N	435	-0-	-15	-0-	426	3	9	9	Y	8	11	1			13
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	449	3	7	9	Y	6	10	1			9
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	3	3	9	Y	3	7	1			5
07	465	N	349	-0-	-116	-0-	346	3	3	9	Y	3					8
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	542	3	3	9	Y	3	6	1			5
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	541	3	4	9	Y	4					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	423	-0-	-807	-0-	423	3			Y	-0-					5
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1153	3	4	9	Y	4	6	1			3
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1811	3	3	9	Y	3					6
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1576	3	3	9	Y	3	6	1			3
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1061	3	4	9	Y	4					7
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1131	3	2	9	Y	2	6	1			3

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

04	990	N	883	-0-	-107	-0-	883	3			Y	-0-					12
05	992	N	28	-0-	-964	-0-	19	3	9	9	Y	8	14	1			6
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1544	3	10	9	Y	9					15
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	3	6	9	Y	5	13	1			7
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	732	3	9	9	Y	8					15
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	896	3	6	9	Y	5	14	1			6

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

04	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1660	3	2	9	Y	2					23
05	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	1383	3	18	9	Y	16	27	1			12
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2501	3	17	9	Y	15					27
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2303	3	11	9	Y	10	24	1			13
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2626	3	17	9	Y	15					28
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2863	3	11	9	Y	10	26	1			12

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	3	2	9	Y	2					20
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	202	3	14	9	Y	13	23	1			10
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	435	3	14	9	Y	13					23
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	417	3	10	9	Y	9	21	1			11
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	316	3	14	9	Y	13					24
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	228	3	9	9	Y	8	22	1			10

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					12
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	188	3	9	9	Y	8	14	1			6
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	274	3	10	9	Y	9					15
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	Y	5	13	1			7
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	177	3	9	9	Y	8					15
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	3	6	9	Y	5	14	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	551	-0-	-529	-0-	551	3			Y	-0-					12
05	1116	N	558	-0-	-558	-0-	549	3	9	9	Y	8	14	1			6
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1334	3	10	9	Y	9					15
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	997	3	6	9	Y	5	13	1			7
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1087	3	9	9	Y	8					15
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	3	6	9	Y	5	14	1			6

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		11	-0-	11	22	11	3			Y	-0-					-0-
05	23	X	1	-0-	-22	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	Y	2					28
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	370	3	22	9	Y	20	33	1			15
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	410	3	20	9	Y	18					33
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	362	3	15	9	Y	14	30	1			17
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	304	3	20	9	Y	18					35
09	360	N	276	-0-	-84	-0-	263	3	13	9	Y	12	33	1			14

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	131	1	735	3	Y	9	11	1			14
							10	9									
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	70	1	502	3	Y	5	12	1			7
							6	9									
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	121	1	702	3	Y	6					13
							7	9									
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	138	1	771	3	Y	5	11	1			7
							6	9									
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	144	1	785	3	Y	7					14
							8	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	151	1	812	3	Y	8	13	1			9
							9	9									

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	283	3	2	9	Y	2					20
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	442	3	14	9	Y	13	23	1			10
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	333	3	14	9	Y	13					23
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	403	3	10	9	Y	9	21	1			11
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	125	3	14	9	Y	13					24
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	319	3	9	9	Y	8	22	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2419	3	26	9	Y	24	88	1			41
05	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	2985	3	34	9	Y	31					72
06	2820	N	2384	-0-	-436	-0-	2364	3	20	9	Y	18					90
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2754	3	26	9	Y	24	91	1			23
08	2697	N	2446	-0-	-251	-0-	2431	3	15	9	Y	14					37
09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2824	3	52	9	Y	47					84

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	864	3	14	9	Y	13	18	1			22
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	3	12	9	Y	11	17	1			16
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	845	3	9	9	Y	8	14	1			10
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	845	3	8	9	Y	7					17
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	834	3	7	9	Y	6	13	1			10
09	780	N	703	-0-	-77	-0-	699	3	4	9	Y	4					14

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

04	1110	N	391	-0-	-719	-0-	391	3			Y	-0-					5
05	1147	N	755	-0-	-392	-0-	755	3			Y	-0-					5
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					5
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					5
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					5
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					5

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

04	690	N	301	-0-	-389	-0-	301	3			Y	-0-					36
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	795	3	15	9	Y	14					50
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1547	3	26	9	Y	24					74
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1604	3	31	9	Y	28	74	1			28
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1399	3	24	9	Y	22					50
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1083	3	25	9	Y	23					73

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1565	3	35	9	Y	32	41	1			23
05	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1574	3	18	9	Y	16					39
06	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	1430	3	13	9	Y	12					51
07	1643	N	1356	-0-	-287	-0-	1344	3	12	9	Y	11	49	1			13
08	1519	N	816	-0-	-703	-0-	810	3	6	9	Y	5					18
09	1440	N	499	-0-	-941	-0-	491	3	8	9	Y	7					25

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	3	11	9	Y	10	13	1			16
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	634	3	7	9	Y	6	12	1			10
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	591	3	4	9	Y	4	8	1			6
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	668	3	7	9	Y	6					12
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1038	3	9	9	Y	8	11	1			9
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	412	3	4	9	Y	4					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	232	3	10	9	Y	9					47
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			Y	-0-					47
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	152	3	6	9	Y	5					52
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					52
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1					53
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					53

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	59	-0-	-437	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9	Y	1					9
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	307	3	7	9	Y	6	10	1			5
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	3	6	9	Y	5					10
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	374	3	4	9	Y	4	9	1			5
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	161	3	7	9	Y	6					11
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	212	3	3	9	Y	3	10	1			4

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

04	780	N	767	-0-	-13	-0-	743	3	24	9	Y	22	30	1			38
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	3	8	9	Y	7	27	1			18
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	863	3	8	9	Y	7	14	1			11
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	901	3	7	9	Y	6					17
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	771	3	7	9	Y	6	13	1			10
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	709	3	6	9	Y	5					15

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

04	3000	N	2672	-0-	-328	348	2672	3			Y	-0-					-0-
05	2071	N	1723	-0-	-348	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
06	2040	X	1546	-0-	-494	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
07	2108	X	1448	-0-	-660	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
08	2666	X	1183	-0-	-1483	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	1930	-0-	-650	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					16
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					16
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					16
07	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	66	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2335	-0-	-665	2718	2333	2	2	9	Y	2	3	1			3
05	3100	N	2218	-0-	-882	1836	2215	2	3	9	Y	3	4	1			2
06	3000	N	1836	-0-	-1164	672	1834	2	2	9	Y	2					4
07	2430	N	1758	-0-	-672	-0-	1756	2	2	9	Y	2	4	1			2
08	2232	N	1734	-0-	-498	-0-	1733	2	1	9	Y	1					3
09	1830	N	1534	-0-	-296	-0-	1533	2	1	9	Y	1					4

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	539	2	39	9	Y	35	55	1			44
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	389	2	37	9	Y	34	54	1			24
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	693	2	28	9	Y	25					49
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	899	2	28	9	Y	25	55	1			19
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	970	2	11	9	Y	10					29
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1126	2	4	9	Y	4					33

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2429	N	1612	-0-	-817	-0-	1587	2	25	9	Y	23					63
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1541	2	20	9	Y	18					81
06	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	1076	2	10	9	Y	9					90
07	1674	N	1065	-0-	-609	-0-	1058	2	7	9	Y	6					96
*08	1550	N	937	-0-	-613	-0-	919	2	18	9	Y	16					112
09	1080	N	686	-0-	-394	-0-	680	2	6	9	Y	5					117

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	2	6	9	Y	5					14
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	984	2	4	9	Y	4					18
06	840	N	527	-0-	-313	-0-	525	2	2	9	Y	2					20
07	868	N	497	-0-	-371	-0-	496	2	1	9	Y	1					21
*08	744	N	510	-0-	-234	-0-	506	2	4	9	Y	4					25
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	Y	1					26

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2342	-0-	-658	4848	2284	2	58	9	Y	53	83	1			66
05	3100	N	2078	-0-	-1022	3826	2022	2	56	9	Y	51	81	1			36
06	3000	N	1056	-0-	-1944	1882	1014	2	42	9	Y	38					74
07	2745	N	863	-0-	-1882	-0-	821	2	42	9	Y	38	83	1			29
08	1209	N	772	-0-	-437	-0-	755	2	17	9	Y	15					44
09	1050	N	568	-0-	-482	-0-	561	2	7	9	Y	6					50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1828	2	1	9	Y	1					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					8

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					28
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					28
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	873	1	4165	2	Y	-0-					-0-
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	148	1	3004	2	Y	-0-					-0-
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	152	1	2633	2	Y	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	120	1	3545	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	3000	-0-	-1805	-0-	193	1	2807	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3001	-0-	-1649	-0-	212	1	2789	2	Y	-0-					-0-

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	2	Y	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4872	-0-	-348	-0-	4814	2	58	9	N	53					147
05	5394	X	4987	-0-	-407	-0-	4929	2	58	9	N	53	108	1			92
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					92
07	5239	X	4975	-0-	-264	-0-	4918	2	57	9	N	52					193
08	5239	X	4910	-0-	-329	-0-	4856	2	54	9	N	49	168	1	2	8	72
09	4860	X	2772	-0-	-2088	-0-	2769	2	3	9	N	3					75

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3246	-0-	246	8755	560	1	2686	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2559	-0-	-541	8214	114	1	2445	2	Y	-0-					-0-
06	10440	X	2226	-0-	-8214	-0-	125	1	2101	2	Y	-0-					-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	107	1	3172	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	216	1	3175	2	Y	-0-					-0-
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	238	1	3045	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	1478	-0-	-1612	-0-	1441	2	37	9	N	34					196
05	3193	X	1189	-0-	-2004	-0-	1148	2	41	9	N	37	178	1			55
06	3090	X	1461	-0-	-1629	-0-	1451	2	10	9	N	9					64
07	2077	X	2047	-0-	-30	-0-	2041	2	6	9	N	5					69
08	1581	X	925	-0-	-656	-0-	922	2	3	9	N	3					72
09	1470	X	80	-0-	-1390	-0-	80	2			N	-0-					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8354	2	9	9	N	8					78
05	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					78
06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6847	2	10	9	N	9					87
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					87
08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7786	2	13	9	N	12	2	8			97
09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					97

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	2	N	-0-					64
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	37	1	148	2	N	-0-					64
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	35	1	1280	2	N	-0-					64
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	190	1	3344	2	N	50					105
							55	9									
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	360	1	4153	2	N	87	128	1			64
							96	9									
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	184	1	2224	2	N	53					117
							58	9									
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	405	1	4388	2	N	95	177	1			35
							105	9									
08	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	161	1	2022	2	N	15	3	8			47
							17	9									
*09	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	178	1	1708	2	N	5					52
							6	9									

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	619	1	13994	2	N	-0-					102
05	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	1046	1	12017	2	N	54	111	1			45
							59	9									
06	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	1006	1	11631	2	N	33					78
							36	9									
07	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	1145	1	12915	2	N	54					132
							59	9									
08	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	924	1	8974	2	N	86	24	8			194
							95	9									
*09	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	931	1	9012	2	N	10					204
							11	9									

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179	N	1	-0-	-178	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	70	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	61	1	560	3	Y	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	101	1	518	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	144	1	480	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	74	1	513	3	Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	40	3	4	9	Y	4					9
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	103	3	Y	1					10
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			6
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	70	1	343	3	Y	-0-					6
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	61	1	200	3	Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1446	-0-	-1554	2992	101	1	1337	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	3100	N	1957	-0-	-1143	1849	434	1	1515	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	3000	N	1762	-0-	-1238	611	384	1	1367	3	Y	10					13
							11	9									
07	2012	N	1401	-0-	-611	-0-	231	1	1168	3	Y	2	8	1			7
							2	9									
08	1550	N	1302	-0-	-248	-0-	348	1	946	3	Y	7	5	1			9
							8	9									
09	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	182	1	1062	3	Y	6	6	1			9
							7	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	36	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	39	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	59	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	34	1	234	3	Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					41
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	92	3	Y	4					45
							4	9									
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	28	1	73	3	Y	3					48
							3	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					49

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7			7

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
06	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			4

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1356	-0-	-1644	1070	1356	3			Y	-0-					80
05	2272	N	1202	-0-	-1070	-0-	129	1	1073	3	Y	-0-					80
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	94	1	867	3	Y	-0-					80
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	133	1	683	3	Y	-0-					80
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	329	1	1097	3	Y	1					81
							1	9									
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	138	1	953	3	Y	-0-	65	7			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2103	-0-	-897	7766	2099	3	4	9	Y	4					10
05	3100	N	1967	-0-	-1133	6633	344	1	1621	3	Y	2					12
							2	9									
06	3000	N	1878	-0-	-1122	5511	296	1	1582	3	Y	-0-	6	1			6
07	3100	N	1631	-0-	-1469	4042	276	1	1354	3	Y	1					7
							1	9									
08	3100	N	771	-0-	-2329	1713	181	1	590	3	Y	-0-					7
09	2885	N	1172	-0-	-1713	-0-	129	1	1043	3	Y	-0-					7

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		9	-0-	9	2246	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2246					Y	-0-					-0-
06	2246	X	-0-	-0-	-2246	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1607	3	2	9	Y	2					10
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	186	1	1131	3	Y	-0-					10
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	48	1	797	3	Y	3					13
							3	9									
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					13
08	1271	N	322	-0-	-949	-0-	32	1	283	3	Y	6					19
							7	9									
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	286	1	1235	3	Y	2	14	1			7
							2	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2501	3	8	9	Y	7					18
05	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	259	1	1537	3	Y	27	19	1			26
							30	9									
06	1500	X	634	-0-	-866	-0-	84	1	547	3	Y	3	21	1			8
							3	9									
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	298	1	2007	3	Y	3					11
							3	9									
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	426	1	1682	3	Y	6	8	1			9
							7	9									
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	155	1	1561	3	Y	13					22
							14	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1852	-0-	-1148	6503	1844	3	8	9	Y	7					18
05	3100	N	3048	-0-	-52	6451	435	1	2583	3	Y	27	19	1			26
							30	9									
06	3000	N	2492	-0-	-508	5943	330	1	2159	3	Y	3	21	1			8
							3	9									
07	3100	N	1643	-0-	-1457	4486	210	1	1418	3	Y	14					22
							15	9									
08	3100	N	1393	-0-	-1707	2779	280	1	1106	3	Y	6	17	1			11
							7	9									
09	3000	N	1920	-0-	-1080	1699	172	1	1733	3	Y	14					25
							15	9									

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	26	1			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2286	-0-	-714	6424	2286	3			Y	-0-					51
05	3100	N	1236	-0-	-1864	4560	169	1	1030	3	Y	34					85
							37	9									
06	8042	X	3482	-0-	-4560	-0-	616	1	2848	3	Y	16					101
							18	9									
07	2232	X	1537	-0-	-695	-0-	50	1	1486	3	Y	1	73	1			29
							1	9									
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	643	1	1877	3	Y	8					37
							9	9									
09	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	485	1	2331	3	Y	8					45
							9	9									

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					48
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	986	1	209	2	N	-0-	23	1			25
							138	3									
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1216	1	222	2	N	-0-					25
							184	3									
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	972	1	209	2	N	8					33
							173	3	9	9							
08	434	N	170	-0-	-264	-0-	27	1	143	3	N	-0-					33
09	420	N	158	-0-	-262	-0-	158	3			N	-0-					33

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

04	240	N	141	-0-	-99	-0-	23	1	118	2	Y	-0-					65
05	248	N	78	-0-	-170	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	38	1			27
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					27
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	10	1	114	3	Y	1					28
							1	9									
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					28
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	84	1	429	3	Y	-0-					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	3	6	9	Y	5					7
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	328	1	1545	3	Y	2					9
							2	9									
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	297	1	1586	3	Y	1	5	1			5
							1	9									
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	362	1	1775	3	Y	1					6
							1	9									
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	465	1	1512	3	Y	-0-					6
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	205	1	1655	3	Y	-0-					6

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

04	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2175	3	9	9	Y	8					20
05	2201	X	1660	-0-	-541	-0-	290	1	1367	3	Y	3					23
							3	9									
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	244	1	1303	3	Y	2	12	1			13
							2	9									
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	373	1	1829	3	Y	-0-					13
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	562	1	1827	3	Y	-0-					13
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	199	1	1612	3	Y	1					14
							1	9									

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

04	14B2	EXT	113	-0-	113	456	113	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	75	-0-	75	531	12	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	607	X	76	-0-	-531	-0-	14	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	102	X	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	29	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		163	-0-	163	163	41	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		390	-0-	390	553	46	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	730	X	177	-0-	-553	-0-	31	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	129	X	129	-0-	-0-	-0-	23	1	106	3	Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	263	3	13	9	Y	12					23
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	456	3	3	9	Y	3					26
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	Y	1	17	1			10
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-	1	1			9
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	5	1	450	3	Y	-0-					9
09	390	N	285	-0-	-105	-0-	283	3	2	9	Y	2					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2313	-0-	-687	8983	253	1	2049	3	Y	10					69
							11	9									
05	3100	N	2383	-0-	-717	8266	595	1	1786	3	Y	2	53	1			18
							2	9									
06	3000	N	2306	-0-	-694	7572	584	1	1722	3	Y	-0-					18
07	3100	N	2388	-0-	-712	6860	645	1	1743	3	Y	-0-					18
08	3100	N	2362	-0-	-738	6122	762	1	1577	3	Y	21					39
							23	9									
09	3000	N	2260	-0-	-740	5382	548	1	1712	3	Y	-0-					39

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	83	1	1332	3	Y	-0-					19
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	302	1	1139	3	Y	-0-					19
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	189	1	811	3	Y	1					20
							1	9									
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	177	1	737	3	Y	-0-					20
08	1426	N	861	-0-	-565	-0-	266	1	595	3	Y	-0-					20
09	990	N	684	-0-	-306	-0-	135	1	549	3	Y	-0-					20

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	43	1	463	2	N	-0-					127
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	281	1	252	3	N	-0-	62	1			65
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	242	1	235	3	N	-0-					65
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	226	1	208	3	N	-0-					65
08	527	N	395	-0-	-132	-0-	76	1	316	3	N	3					68
							3	9									
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	69	1	355	3	N	-0-					68

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	147	1	755	2	N	23	6	8			60
							25	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	960	3	12	9	N	11					71
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	137	1	1656	3	N	7	43	1			35
							8	9									
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	44	1	939	3	N	5					40
							6	9									
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	258	1	1073	3	N	-0-					40
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	280	1	1437	3	N	-0-					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	2904	3	8	9	Y	7					18
05	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	463	1	2606	3	Y	27	19	1			26
							30	9									
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	466	1	2506	3	Y	3	21	1			8
							3	9									
07	3007	X	2985	-0-	-22	-0-	458	1	2512	3	Y	14					22
							15	9									
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	826	1	2176	3	Y	6	17	1			11
							7	9									
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	504	1	2575	3	Y	15					26
							17	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1820	-0-	-1180	6564	56	1	1760	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	3100	N	1925	-0-	-1175	5389	359	1	1563	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
06	3000	N	1755	-0-	-1245	4144	310	1	1438	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
07	3100	N	1673	-0-	-1427	2717	281	1	1389	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	3100	N	1769	-0-	-1331	1386	507	1	1260	3	Y	2					3
							2	9									
09	2999	N	1613	-0-	-1386	-0-	261	1	1349	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	287	1	3814	3	Y	21	21	1			8
							23	9									
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	916	1	3201	3	Y	24	22	1			10
							26	9									
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	899	1	3195	3	Y	30					40
							33	9									
07	4123	X	3721	-0-	-402	-0-	611	1	3092	3	Y	16	23	1			33
							18	9									
08	4216	X	3736	-0-	-480	-0-	1000	1	2714	3	Y	20	23	1			30
							22	9									
09	4080	X	3641	-0-	-439	-0-	530	1	3090	3	Y	19	21	1			28
							21	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2976	N	2499	-0-	-477	-0-	275	1	2223	3	Y	1					18
							1	9									
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	645	1	1975	3	Y	1					19
							1	9									
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	611	1	1877	3	Y	2					21
							2	9									
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	381	1	1964	3	Y	3					24
							3	9									
08	2604	N	2475	-0-	-129	-0-	693	1	1775	3	Y	6					30
							7	9									
09	2490	N	2275	-0-	-215	-0-	331	1	1929	3	Y	14					44
							15	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					-0-
06	439	X	-0-	-0-	-439	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-	6	1			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2059	-0-	-941	10941	2059	3			Y	-0-					24
05	3100	N	1584	-0-	-1516	9425	207	1	1377	3	Y	-0-					24
06	3000	N	1723	-0-	-1277	8148	425	1	1258	3	Y	36					60
							40	9									
07	3100	N	2120	-0-	-980	7168	248	1	1871	3	Y	1					61
							1	9									
08	3100	N	2122	-0-	-978	6190	376	1	1745	3	Y	1	49	1			13
							1	9									
09	3000	N	2572	-0-	-428	5762	452	1	2106	3	Y	13					26
							14	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	440	1	5840	3	Y	34	34	1			13
							37	9									
05	6510	X	6308	-0-	-202	-0-	1393	1	4870	3	Y	41	37	1			17
							45	9									
06	6300	X	5870	-0-	-430	-0-	1277	1	4539	3	Y	49					66
							54	9									
07	6510	X	5527	-0-	-983	-0-	907	1	4591	3	Y	26	38	1			54
							29	9									
08	6541	X	5660	-0-	-881	-0-	1513	1	4108	3	Y	35	39	1			50
							39	9									
09	6330	X	5450	-0-	-880	-0-	793	1	4623	3	Y	31	35	1			46
							34	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2632	-0-	-368	8632	2628	3	4	9	Y	4					10
05	3100	N	2479	-0-	-621	8011	434	1	2043	3	Y	2					12
							2	9									
06	3000	N	2730	-0-	-270	7741	431	1	2299	3	Y	-0-	6	1			6
07	3100	N	2888	-0-	-212	7529	488	1	2399	3	Y	1					7
							1	9									
08	3100	N	2031	-0-	-1069	6460	478	1	1553	3	Y	-0-					7
09	3000	N	1877	-0-	-1123	5337	207	1	1670	3	Y	-0-					7

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			Y	-0-					32
05	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	407	1	2490	3	Y	21					53
							23	9									
06	3090	X	2495	-0-	-595	-0-	442	1	2042	3	Y	10					63
							11	9									
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	100	1	2951	3	Y	-0-	45	1			18
08	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	750	1	2189	3	Y	5					23
							6	9									
09	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	492	1	2368	3	Y	5					28
							6	9									

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2767	-0-	-233	5301	747	1	2012	3	Y	7					189
							8	9									
05	3100	N	2738	-0-	-362	4939	652	1	2075	3	Y	10					199
							11	9									
06	3000	N	2447	-0-	-553	4386	370	1	2074	3	Y	3					202
							3	9									
07	3100	N	2008	-0-	-1092	3294	2000	3	8	9	Y	7					209
*08	3100	N	1898	-0-	-1202	2092	471	1	1426	3	Y	1					210
							1	9									
*09	3000	N	2635	-0-	-365	1727	484	1	2143	3	Y	7					217
							8	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	80	1	2497	3	Y	26	28	1			12
							29	9									
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	494	1	2147	3	Y	24	8	1			28
							26	9									
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	459	1	2131	3	Y	41	57	1			12
							45	9									
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	458	1	2263	3	Y	24	29	1			7
							26	9									
08	2635	N	2323	-0-	-312	-0-	661	1	1643	3	Y	17					24
							19	9									
09	2550	N	2307	-0-	-243	-0-	372	1	1916	3	Y	17	30	1			11
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2703	-0-	-297	12024	2701	3	2	9	Y	2					42
05	3100	N	2607	-0-	-493	11531	358	1	2249	3	Y	-0-					42
06	3000	N	2495	-0-	-505	11026	369	1	2125	3	Y	1					43
							1	9									
07	3100	N	2593	-0-	-507	10519	311	1	2282	3	Y	-0-	7	1			36
08	3100	N	2679	-0-	-421	10098	610	1	2068	3	Y	1					37
							1	9									
09	3000	N	2498	-0-	-502	9596	315	1	2181	3	Y	2					39
							2	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1798	-0-	-1202	3341	1790	3	8	9	Y	7					18
05	3100	N	1882	-0-	-1218	2123	267	1	1585	3	Y	27	19	1			26
							30	9									
06	3000	N	1833	-0-	-1167	956	243	1	1587	3	Y	3	21	1			8
							3	9									
07	2771	N	1815	-0-	-956	-0-	233	1	1567	3	Y	14					22
							15	9									
08	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	362	1	1432	3	Y	6	17	1			11
							7	9									
09	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	155	1	1559	3	Y	15					26
							17	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1349	-0-	-1651	1218	1335	3	14	9	Y	13					36
05	2693	N	1475	-0-	-1218	-0-	204	1	1212	3	Y	54	38	1			52
							59	9									
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	151	1	987	3	Y	6	42	1			16
							7	9									
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	138	1	929	3	Y	29					45
							32	9									
08	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	213	1	844	3	Y	13	35	1			23
							14	9									
09	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	94	1	944	3	Y	28					51
							31	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	35	3	62	9	Y	56	179	1			45
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					45
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	Y	-0-					45
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3	Y	-0-					45
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	3	Y	-0-					45
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	43	1	198	3	Y	-0-					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	249	1	1174	3	Y	1					3
							1	9									
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	82	1	437	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	292	1	1432	3	Y	1					3
							1	9									
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	306	1	995	3	Y	-0-					3
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	130	1	1051	3	Y	-0-					3

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	46	1	743	3	Y	-0-					26
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	163	1	616	3	Y	-0-					26
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	166	1	714	3	Y	2					28
							2	9									
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	167	1	695	3	Y	-0-					28
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	286	1	639	3	Y	-0-					28
09	870	N	805	-0-	-65	-0-	159	1	646	3	Y	-0-					28

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	966	1	3335	3	Y	28					58
							31	9									
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	1174	1	3183	3	Y	17					75
							19	9									
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	793	1	3190	3	Y	18					93
							20	9									
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	920	1	3297	3	Y	-0-	73	1			20
08	4433	X	3851	-0-	-582	-0-	843	1	3008	3	Y	-0-					20
09	4290	X	3717	-0-	-573	-0-	563	1	3119	3	Y	32					52
							35	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2374	-0-	-626	7760	72	1	2269	3	Y	30	32	1			14
							33	9									
05	3100	N	2398	-0-	-702	7058	442	1	1925	3	Y	28	10	1			32
							31	9									
06	3000	N	2341	-0-	-659	6399	406	1	1883	3	Y	47	65	1			14
							52	9									
07	3100	N	2268	-0-	-832	5567	377	1	1861	3	Y	27	33	1			8
							30	9									
08	3100	N	1365	-0-	-1735	3832	386	1	958	3	Y	19					27
							21	9									
09	3000	N	1531	-0-	-1469	2363	245	1	1265	3	Y	19	34	1			12
							21	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1329	-0-	-1671	5413	1321	3	8	9	Y	7					18
05	3100	N	588	-0-	-2512	2901	84	1	474	3	Y	27	19	1			26
							30	9									
06	3000	N	526	-0-	-2474	427	82	1	441	3	Y	3	21	1			8
							3	9									
07	2525	N	2098	-0-	-427	-0-	321	1	1762	3	Y	14					22
							15	9									
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	568	1	1495	3	Y	6	17	1			11
							7	9									
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	324	1	1653	3	Y	15					26
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

04	3000	N	1363	-0-	-1637	536	136	1	1217	3	Y	9					45
							10	9									
05	1936	N	1400	-0-	-536	-0-	332	1	1058	3	Y	9					54
							10	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	299	1	908	3	Y	10					64
							11	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	164	1	567	3	Y	-0-	45	1			19
08	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	417	1	836	3	Y	8					27
							9	9									
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	334	1	1066	3	Y	8					35
							9	9									

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

04	3000	N	1951	-0-	-1049	1351	1926	3	25	9	Y	23					50
05	2951	N	1600	-0-	-1351	-0-	1591	3	9	9	Y	8					58
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	3	1	9	Y	1	38	1			21
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					21
08	1488	N	573	-0-	-915	-0-	6	1	567	3	Y	-0-					21
09	1440	N	1189	-0-	-251	-0-	1185	3	4	9	Y	4					25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	191	-0-	-889	-0-	14	1	145	2	N	29	1	8			123
							32	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	508	1	454	3	N	5					128
							6	9									
06	900	N	590	-0-	-310	-0-	299	1	291	3	N	-0-					128
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	389	1	358	3	N	-0-					128
08	930	N	11	-0-	-919	-0-	2	1	9	3	N	-0-					128
09	600	N	344	-0-	-256	-0-	56	1	288	3	N	-0-					128

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	127	1	649	2	N	15					80
							17	9									
05	899	N	688	-0-	-211	-0-	669	3	19	9	N	17					97
06	870	N	707	-0-	-163	-0-	54	1	653	3	N	-0-					97
07	806	N	619	-0-	-187	-0-	28	1	591	3	N	-0-					97
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	132	1	550	3	N	-0-					97
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	114	1	586	3	N	-0-					97

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2327	-0-	-673	5291	70	1	2203	3	Y	49	53	1			22
							54	9									
05	3100	N	2361	-0-	-739	4552	432	1	1878	3	Y	46	16	1			52
							51	9									
06	3000	N	2322	-0-	-678	3874	397	1	1841	3	Y	76	106	1			22
							84	9									
07	3100	N	2294	-0-	-806	3068	378	1	1868	3	Y	44	53	1			13
							48	9									
08	3100	N	2142	-0-	-958	2110	605	1	1503	3	Y	31					44
							34	9									
09	3000	N	1996	-0-	-1004	1106	319	1	1643	3	Y	31	55	1			20
							34	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2151	-0-	-849	8491	215	1	1926	3	Y	9					45
							10	9									
05	3100	N	2227	-0-	-873	7618	530	1	1687	3	Y	9					54
							10	9									
06	3000	N	2153	-0-	-847	6771	530	1	1612	3	Y	10					64
							11	9									
07	3100	N	2119	-0-	-981	5790	476	1	1643	3	Y	-0-	45	1			19
08	3100	N	1395	-0-	-1705	4085	461	1	925	3	Y	8					27
							9	9									
09	3000	N	1756	-0-	-1244	2841	417	1	1330	3	Y	8					35
							9	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	125	1	1668	3	Y	21	21	1			8
							23	9									
05	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	282	1	987	3	Y	24	22	1			10
							26	9									
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	526	1	1872	3	Y	30					40
							33	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	233	1	1182	3	Y	13	23	1			30
							14	9									
08	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	309	1	839	3	Y	20	21	1			29
							22	9									
09	1830	N	1410	-0-	-420	-0-	204	1	1189	3	Y	15	20	1			24
							17	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	354	1	4698	3	Y	34	34	1			13
							37	9									
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	1098	1	3837	3	Y	41	37	1			17
							45	9									
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	1064	1	3781	3	Y	49					66
							54	9									
07	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	762	1	3859	3	Y	26	38	1			54
							29	9									
08	5177	X	4883	-0-	-294	-0-	1304	1	3540	3	Y	35	39	1			50
							39	9									
09	5010	X	4632	-0-	-378	-0-	673	1	3925	3	Y	31	35	1			46
							34	9									

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2359	-0-	-641	8350	2284	3	75	9	Y	68	115	1			98
05	3100	N	1872	-0-	-1228	7122	102	1	1729	3	Y	37					135
							41	9									
06	3000	N	1864	-0-	-1136	5986	224	1	1531	3	Y	99					234
							109	9									
07	3100	N	1715	-0-	-1385	4601	228	1	1451	3	Y	33	118	1			149
							36	9									
08	3100	N	1680	-0-	-1420	3181	415	1	1253	3	Y	11	104	1			56
							12	9									
09	3000	N	1781	-0-	-1219	1962	236	1	1545	3	Y	-0-					56

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2269	-0-	-731	5079	2256	3	13	9	Y	12					30
05	3100	N	1587	-0-	-1513	3566	277	1	1304	3	Y	5					35
							6	9									
06	3000	N	783	-0-	-2217	1349	123	1	658	3	Y	2	18	1			19
							2	9									
07	3100	N	2238	-0-	-862	487	379	1	1859	3	Y	-0-					19
08	1581	N	1010	-0-	-571	-0-	238	1	772	3	Y	-0-					19
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	106	1	860	3	Y	2					21
							2	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1317	-0-	-1683	335	1317	3			Y	-0-					-0-
05	1675	N	1340	-0-	-335	-0-	193	1	1147	3	Y	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	176	1	1155	3	Y	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	145	1	978	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	240	1	947	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1107	-0-	-213	-0-	100	1	1007	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2146	N	1243	-0-	-903	-0-	1211	3	32	9	Y	29					63
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1138	3	10	9	Y	9					72
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	3	1	9	Y	1	47	1			26
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					26
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	13	1	1137	3	Y	-0-					26
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	3	6	9	Y	5					31

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	395	1	3188	3	Y	2					53
							2	9									
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	906	1	2773	3	Y	4					57
							4	9									
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	877	1	2692	3	Y	7					64
							8	9									
07	3441	X	3384	-0-	-57	-0-	548	1	2826	3	Y	9					73
							10	9									
08	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	954	1	2444	3	Y	17					90
							19	9									
09	3570	X	3337	-0-	-233	-0-	481	1	2810	3	Y	42					132
							46	9									

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28492	X	9317	-0-	-19175	-0-	1181	1	8136	2	Y	-0-					158
05	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	1777	1	7704	2	Y	-0-					158
06	9870	X	8801	-0-	-1069	-0-	2466	1	6335	2	Y	-0-					158
07	10230	X	8896	-0-	-1334	-0-	1812	1	7084	2	Y	-0-					158
08	10230	X	7840	-0-	-2390	-0-	2034	1	5806	2	Y	-0-					158
09	9330	X	8812	-0-	-518	-0-	969	1	7843	2	Y	-0-					158

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	226	1	3006	3	Y	21	21	1			8
							23	9									
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	819	1	2861	3	Y	24	22	1			10
							26	9									
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	1066	1	3789	3	Y	30					40
							33	9									
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	811	1	4106	3	Y	16	23	1			33
							18	9									
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	1184	1	3215	3	Y	20	23	1			30
							22	9									
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	602	1	3511	3	Y	19	21	1			28
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	103	1	3233	3	Y	57	61	1			26
							63	9									
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	635	1	2764	3	Y	52	18	1			60
							57	9									
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	590	1	2735	3	Y	88	122	1			26
							97	9									
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	557	1	2749	3	Y	50	61	1			15
							55	9									
08	3441	X	3321	-0-	-120	-0-	942	1	2339	3	Y	36					51
							40	9									
09	3330	X	3205	-0-	-125	-0-	514	1	2651	3	Y	36	64	1			23
							40	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	100	1	489	3	Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	139	1	454	3	Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	38	1	309	3	Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

04	3000	N	744	-0-	-2256	4903	719	3	25	9	Y	23					50
05	3100	N	499	-0-	-2601	2302	490	3	9	9	Y	8					58
06	2935	N	633	-0-	-2302	-0-	632	3	1	9	Y	1	38	1			21
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					21
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	10	1	881	3	Y	-0-					21
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	958	3	4	9	Y	4					25

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

04	2970	X	2060	-0-	-910	-0-	2058	3	2	9	Y	2					42
05	3038	X	2680	-0-	-358	-0-	368	1	2312	3	Y	-0-					42
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	435	1	2501	3	Y	1					43
							1	9									
07	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	351	1	2574	3	Y	-0-	7	1			36
08	3038	X	2959	-0-	-79	-0-	673	1	2285	3	Y	1					37
							1	9									
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	374	1	2588	3	Y	2					39
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1415	-0-	-1585	3591	1415	3			Y	-0-					59
05	3100	N	1110	-0-	-1990	1601	145	1	965	3	Y	-0-					59
06	2968	N	1367	-0-	-1601	-0-	321	1	947	3	Y	90					149
							99	9									
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	197	1	1486	3	Y	2					151
							2	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	210	1	975	3	Y	3	122	1			32
							3	9									
09	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	230	1	1071	3	Y	32					64
							35	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3867	3	2	9	Y	2					42
05	3937	X	3823	-0-	-114	-0-	525	1	3298	3	Y	-0-					42
06	3777	X	3514	-0-	-263	-0-	520	1	2993	3	Y	1					43
							1	9									
07	3751	X	3256	-0-	-495	-0-	390	1	2866	3	Y	-0-	7	1			36
08	3751	X	3518	-0-	-233	-0-	801	1	2716	3	Y	1					37
							1	9									
09	3630	X	3289	-0-	-341	-0-	415	1	2872	3	Y	2					39
							2	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	724	1	2500	3	Y	37					75
							41	9									
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	890	1	2413	3	Y	21					96
							23	9									
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	609	1	2447	3	Y	24					120
							26	9									
07	2852	X	2831	-0-	-21	-0-	617	1	2214	3	Y	-0-	94	1			26
08	3317	X	3067	-0-	-250	-0-	671	1	2396	3	Y	-0-					26
09	3210	X	2542	-0-	-668	-0-	382	1	2116	3	Y	40					66
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2305	-0-	-695	8859	252	1	2045	3	Y	7					52
							8	9									
05	3100	N	2383	-0-	-717	8142	595	1	1786	3	Y	2	40	1			14
							2	9									
06	3000	N	2283	-0-	-717	7425	578	1	1705	3	Y	-0-					14
07	3100	N	2364	-0-	-736	6689	638	1	1726	3	Y	-0-					14
08	3100	N	2344	-0-	-756	5933	758	1	1568	3	Y	16					30
							18	9									
09	3000	N	2272	-0-	-728	5205	551	1	1721	3	Y	-0-					30

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2625	-0-	-375	12091	261	1	2344	3	Y	18					91
							20	9									
05	3100	N	2669	-0-	-431	11660	633	1	2017	3	Y	17					108
							19	9									
06	3000	N	2580	-0-	-420	11240	633	1	1925	3	Y	20					128
							22	9									
07	3100	N	2604	-0-	-496	10744	585	1	2019	3	Y	-0-	90	1			38
08	3100	N	2640	-0-	-460	10284	872	1	1750	3	Y	16					54
							18	9									
09	3000	N	2573	-0-	-427	9857	610	1	1945	3	Y	16					70
							18	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1944	-0-	-1056	10619	1907	3	37	9	Y	34	57	1			49
05	3100	N	1952	-0-	-1148	9471	108	1	1824	3	Y	18					67
							20	9									
06	3000	N	2070	-0-	-930	8541	257	1	1758	3	Y	50					117
							55	9									
07	3100	N	2285	-0-	-815	7726	308	1	1958	3	Y	17	59	1			75
							19	9									
08	3100	N	2259	-0-	-841	6885	560	1	1692	3	Y	6	52	1			29
							7	9									
09	3000	N	2132	-0-	-868	6017	282	1	1850	3	Y	-0-					29

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2299	-0-	-701	1074	2290	3	9	9	Y	8					23
05	3130	X	2056	-0-	-1074	-0-	322	1	1713	3	Y	19					42
							21	9									
06	2160	X	1967	-0-	-193	-0-	371	1	1579	3	Y	15					57
							17	9									
07	2232	X	1487	-0-	-745	-0-	271	1	1215	3	Y	1	31	1			27
							1	9									
08	2387	X	2293	-0-	-94	-0-	658	1	1627	3	Y	7	21	1			13
							8	9									
09	2310	X	1961	-0-	-349	-0-	330	1	1618	3	Y	12					25
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	207	1	2746	3	Y	21	21	1			8
							23	9									
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	771	1	2695	3	Y	24	22	1			10
							26	9									
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	844	1	3001	3	Y	30					40
							33	9									
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	575	1	2910	3	Y	16	23	1			33
							18	9									
08	3720	X	2525	-0-	-1195	-0-	674	1	1830	3	Y	19	23	1			29
							21	9									
09	3870	X	1899	-0-	-1971	-0-	275	1	1604	3	Y	18	20	1			27
							20	9									

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1528	-0-	-1472	642	1509	3	19	9	Y	17					37
05	1932	N	1290	-0-	-642	-0-	1283	3	7	9	Y	6					43
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1300	3	1	9	Y	1	28	1			16
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-	1	1			15
08	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	13	1	1112	3	Y	-0-					15
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1360	3	3	9	Y	3					18

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	188	1	1023	3	Y	12	19	1			26
							13	9									
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	201	1	1012	3	Y	16					42
							18	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	61	1	313	3	Y	46	63	1			25
							51	9									
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	151	1	782	3	Y	22	20	1			27
							24	9									
*08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	412	1	1087	3	Y	10	18	1			19
							11	9									
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	239	1	1162	3	Y	27	28	1			18
							30	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2925	-0-	-75	8173	2915	3	10	9	Y	9					24
05	3100	N	2339	-0-	-761	7412	409	1	1926	3	Y	4					28
							4	9									
06	3000	N	2603	-0-	-397	7015	410	1	2191	3	Y	2	15	1			15
							2	9									
07	3100	N	2742	-0-	-358	6657	464	1	2277	3	Y	1					16
							1	9									
08	3100	N	3121	-0-	21	6678	734	1	2387	3	Y	-0-					16
09	3000	N	2719	-0-	-281	6397	299	1	2419	3	Y	1					17
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1514	-0-	-1486	2495	122	1	1298	2	N	85	6	8			147
							94	9									
05	3100	N	1234	-0-	-1866	629	624	1	558	3	N	47	79	1			115
							52	9									
06	2068	N	1439	-0-	-629	-0-	673	1	655	3	N	101	172	1			44
							111	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	722	1	665	3	N	148					192
							163	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	311	1	1294	3	N	7	177	1			22
							8	9									
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	251	1	1287	3	N	-0-					22

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4754	3	42	9	N	38	152	1			62
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	514	1	3416	3	N	38					100
							42	9									
06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	1572	1	4646	3	N	-0-					100
07	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	653	1	4931	3	N	7					107
							8	9									
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	946	1	4394	3	N	-0-					107
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	934	1	4348	3	N	-0-					107

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14787	3	58	9	Y	53	82	1			118
05	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	2336	1	11767	3	Y	64					182
							70	9									
06	13470	X	12104	-0-	-1366	-0-	1937	1	9952	3	Y	195	270	1			107
							215	9									
07	13919	X	12265	-0-	-1654	-0-	1962	1	10191	3	Y	102	88	1			121
							112	9									
08	15097	X	12074	-0-	-3023	-0-	3302	1	8726	3	Y	42	81	1			82
							46	9									
09	14610	X	11749	-0-	-2861	-0-	1985	1	9637	3	Y	115	121	1			76
							127	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					85
05	4123	X	3964	-0-	-159	-0-	599	1	3365	3	N	-0-					85
06	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	589	1	3167	3	N	-0-	5	1			80
07	3968	X	3861	-0-	-107	-0-	595	1	3266	3	N	-0-					80
08	3968	X	3817	-0-	-151	-0-	1050	1	2767	3	N	-0-					80
09	3840	X	3589	-0-	-251	-0-	588	1	3001	3	N	-0-					80

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

04	13020	X	830	-0-	-12190	-0-	663	3	167	9	Y	152	78	1			214
05	12183	X	8207	-0-	-3976	-0-	1324	1	6671	3	Y	193					407
							212	9									
06	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	2261	1	11621	3	Y	586	672	1			321
							645	9									
07	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	2367	1	12293	3	Y	278	242	1			357
							306	9									
08	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	4166	1	11010	3	Y	125	239	1			243
							138	9									
09	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	2514	1	12209	3	Y	344	360	1			227
							378	9									

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

04	16680	X	15732	-0-	-948	-0-	1564	1	14038	3	N	118					163
							130	9									
05	17236	X	15307	-0-	-1929	-0-	3633	1	11567	3	N	97	168	1			92
							107	9									
06	16320	X	14541	-0-	-1779	-0-	3585	1	10909	3	N	43					135
							47	9									
07	16244	X	15442	-0-	-802	-0-	3449	1	11907	3	N	78	168	1			45
							86	9									
08	16244	X	15184	-0-	-1060	-0-	5001	1	10031	3	N	138					183
							152	9									
09	15720	X	14669	-0-	-1051	-0-	3484	1	11122	3	N	57	190	1			50
							63	9									

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

04	12450	X	9815	-0-	-2635	-0-	9815	3			N	-0-					163
05	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	1359	1	8248	3	N	12					175
							13	9									
06	13230	X	2953	-0-	-10277	-0-	167	1	2778	3	N	7					182
							8	9									
07	13578	X	19	-0-	-13559	-0-	19	3			N	-0-					182
08	12276	X	5357	-0-	-6919	-0-	547	1	4759	3	N	46					228
							51	9									
09	9810	X	3	-0-	-9807	-0-	1	1	2	3	N	-0-					228

BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

04	38130	X	36100	-0-	-2030	-0-	3036	1	32396	2	N	607	564	1	18	8	215
							668	9									
05	39401	X	38134	-0-	-1267	-0-	19919	1	17809	3	N	369	382	1			202
							406	9									
06	38130	X	37416	-0-	-714	-0-	18772	1	18295	3	N	317	362	1			157
							349	9									
07	38707	X	38707	-0-	-0-	-0-	19968	1	18397	3	N	311	378	1			90
							342	9									
08	37915	X	37915	-0-	-0-	-0-	7281	1	30342	3	N	265	318	1			37
							292	9									
09	37706	X	37706	-0-	-0-	-0-	6106	1	31289	3	N	283	193	1			127
							311	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47430	X	45583	-0-	-1847	-0-	961	1	43923	2	Y	635	774	1	6	8	86
							699	9									
05	46717	X	44699	-0-	-2018	-0-	3071	1	40972	3	Y	596	549	1			133
							656	9									
06	45210	X	42269	-0-	-2941	-0-	3826	1	37760	3	Y	621	507	1			247
							683	9									
07	46128	X	42259	-0-	-3869	-0-	3458	1	38438	3	Y	330	524	1			53
							363	9									
08	46128	X	41216	-0-	-4912	-0-	7878	1	32832	3	Y	460	365	1			148
							506	9									
09	44640	X	39138	-0-	-5502	-0-	6308	1	32329	3	Y	455	559	1			44
							501	9									

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28620	X	26867	-0-	-1753	-0-	567	1	25903	2	N	361	395	1	3	8	194
							397	9									
05	29419	X	26821	-0-	-2598	-0-	13907	1	12434	3	N	436	525	1			105
							480	9									
06	28470	X	25241	-0-	-3229	-0-	12660	1	12338	3	N	221	201	1			125
							243	9									
07	27218	X	25775	-0-	-1443	-0-	13122	1	12089	3	N	513	549	1			89
							564	9									
08	27218	X	25131	-0-	-2087	-0-	4776	1	19907	3	N	407	374	1			122
							448	9									
09	26340	X	23245	-0-	-3095	-0-	3735	1	19140	3	N	336	346	1			112
							370	9									

MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54960	X	53187	-0-	-1773	-0-	1108	1	50646	2	Y	1303	1286	1	9	8	259
							1433	9									
05	57164	X	51345	-0-	-5819	-0-	3490	1	46566	3	Y	1172	1097	1			334
							1289	9									
06	55950	X	51207	-0-	-4743	-0-	4574	1	45152	3	Y	1346	1331	1			349
							1481	9									
07	55614	X	51846	-0-	-3768	-0-	4174	1	46386	3	Y	1169	1281	1			237
							1286	9									
08	55614	X	50122	-0-	-5492	-0-	9444	1	39361	3	Y	1197	1285	1			149
							1317	9									
09	53190	X	45714	-0-	-7476	-0-	7254	1	37174	3	Y	1169	1126	1			192
							1286	9									

THOR BLEWETT-BURK WELL #: 1H RRCID -> 291195 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10137 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70590	X	61155	-0-	-9435	-0-	1281	1	58565	2	N	1190	1148	1	6	8	302
							1309	9									
05	69688	X	58744	-0-	-10944	-0-	4010	1	53503	3	N	1119	1136	1			285
							1231	9									
06	67440	X	57461	-0-	-9979	-0-	5211	1	51438	3	N	738	877	1			146
							812	9									
07	63333	X	58095	-0-	-5238	-0-	4719	1	52446	3	N	845	904	1			87
							930	9									
08	63333	X	57286	-0-	-6047	-0-	10902	1	45434	3	N	864	846	1			105
							950	9									
09	61170	X	53656	-0-	-7514	-0-	8600	1	44074	3	N	893	754	1			244
							982	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VERA DAVIS-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 291327 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9985 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81360	X	68368	-0-	-12992	-0-	1436 1291	1 9	65641	2	N	1174	1250	1	12	8	108
05	82336	X	67454	-0-	-14882	-0-	4610 1340	1 9	61504	3	N	1218	1103	1			223
06	78330	X	63925	-0-	-14405	-0-	5812 745	1 9	57368	3	N	677	848	1			52
07	74152	X	63505	-0-	-10647	-0-	5162 966	1 9	57377	3	N	878	880	1			50
08	72137	X	61001	-0-	-11136	-0-	11609 1010	1 9	48382	3	N	918	897	1			71
09	68370	X	56896	-0-	-11474	-0-	9137 933	1 9	46826	3	N	848	734	1			185

BECKHAM WELL #: 11H RRCID -> 291373 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9971 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38880	X	35534	-0-	-3346	-0-	737 1078	1 9	33719	2	N	980	944	1	6	8	260
05	40176	X	33195	-0-	-6981	-0-	17036 927	1 9	15232	3	N	843	897	1			206
06	38880	X	29265	-0-	-9615	-0-	14447 738	1 9	14080	3	N	671	714	1			163
07	35743	X	33529	-0-	-2214	-0-	17049 773	1 9	15707	3	N	703	709	1			157
08	35743	X	32418	-0-	-3325	-0-	6137 702	1 9	25579	3	N	638	739	1			56
09	34590	X	28196	-0-	-6394	-0-	4486 718	1 9	22992	3	N	653	581	1			128

VERA DAVIS-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 291632 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9827 - 17083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103170	X	84690	-0-	-18480	-0-	1779 1563	1 9	81348	2	N	1421	1484	1	16	8	212
05	106609	X	83832	-0-	-22777	-0-	5765 1150	1 9	76917	3	N	1045	1098	1			159
06	96210	X	80375	-0-	-15835	-0-	7297 1055	1 9	72023	3	N	959	881	1			237
07	93093	X	78427	-0-	-14666	-0-	6387 1057	1 9	70983	3	N	961	1094	1			104
08	88412	X	73816	-0-	-14596	-0-	14158 651	1 9	59007	3	N	592	534	1			162
09	84690	X	69290	-0-	-15400	-0-	11153 981	1 9	57156	3	N	892	927	1			127

BURK-WEST BAY WELL #: 1H RRCID -> 291745 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9849 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15510	X	12983	-0-	-2527	-0-	2111 55	1 9	10817	2	N	50	13	8			142
05	15283	X	12906	-0-	-2377	-0-	12906	3			N	-0-	15	1			127
06	14790	X	11970	-0-	-2820	-0-	910 44	1 9	11016	3	N	40					167
07	13950	X	11839	-0-	-2111	-0-	527 119	1 9	11193	3	N	108	182	1			93
08	13950	X	11481	-0-	-2469	-0-	2220 11	1 9	9250	3	N	10					103
09	12990	X	10620	-0-	-2370	-0-	1734 2	1 9	8884	3	N	2					105

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CASTLEBERRY-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 292618 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9990 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97440	X	75152	-0-	-22288	-0-	2158	1	71831	2	N	1057	1271	1	3	8	135
							1163	9									
05	100688	X	82753	-0-	-17935	-0-	10232	1	71286	3	N	1123	1114	1			144
							1235	9									
06	97440	X	79615	-0-	-17825	-0-	10260	1	68179	3	N	1069	1056	1			157
							1176	9									
07	95666	X	79828	-0-	-15838	-0-	9591	1	69115	3	N	1020	972	1			205
							1122	9									
08	85529	X	77596	-0-	-7933	-0-	9382	1	67368	3	N	769	874	1			100
							846	9									
09	80070	X	71311	-0-	-8759	-0-	8280	1	61949	3	N	984	934	1			150
							1082	9									

VERA DAVIS-BURK WELL #: 1H RRCID -> 293707 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9875 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93810	X	71089	-0-	-22721	-0-	1495	1	68361	2	N	1121	1125	1	8	8	262
							1233	9									
05	96410	X	69328	-0-	-27082	-0-	4764	1	63564	3	N	909	1108	1			63
							1000	9									
06	89040	X	63134	-0-	-25906	-0-	5729	1	56550	3	N	777	665	1			175
							855	9									
07	83328	X	61810	-0-	-21518	-0-	5039	1	56002	3	N	699	722	1			152
							769	9									
08	78492	X	58272	-0-	-20220	-0-	11131	1	46389	3	N	684	757	1			79
							752	9									
09	71100	X	52820	-0-	-18280	-0-	8505	1	43583	3	N	665	549	1			195
							732	9									

J BRADY-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293741 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10009 PERF.10398 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89310	X	45578	-0-	-43732	-0-	143	1	44257	2	N	1071	1021	1			282
							1178	9									
05	81530	X	54985	-0-	-26545	-0-	53655	3	1330	9	N	1209	1329	1			162
06	78900	X	49844	-0-	-29056	-0-	48594	3	1250	9	N	1136	1184	1			114
07	67053	X	50805	-0-	-16248	-0-	936	1	48554	3	N	1195	1217	1			92
							1315	9									
08	61287	X	48231	-0-	-13056	-0-	47079	3	1152	9	N	1047	878	1			261
09	53220	X	48935	-0-	-4285	-0-	48157	3	778	9	N	707	926	1			42

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293841 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10345 - 17342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129030	X	74203	-0-	-54827	-0-	231	1	71802	2	N	1973	2098	1	1	8	150
							2170	9									
05	112871	X	73484	-0-	-39387	-0-	71326	3	2158	9	N	1962	1993	1			119
06	94410	X	55299	-0-	-39111	-0-	53750	3	1549	9	N	1408	1393	1			134
07	97557	X	60543	-0-	-37014	-0-	1115	1	57868	3	N	1418	1373	1			179
							1560	9									
08	85219	X	55574	-0-	-29645	-0-	54130	3	1444	9	N	1313	1398	1			94
09	74190	X	56146	-0-	-18044	-0-	54932	3	1214	9	N	1104	1078	1			120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEDGEWORTH ET AL-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294451 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10043 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510843	X	129127	-0-	-381716	-0-	440	1	127614	2	N	975	1097	1			105
							1073	9									
05	229865	X	81795	-0-	-148070	-0-	9990	1	71268	3	N	488	533	1			60
							537	9									
06	222450	X	105286	-0-	-117164	-0-	12932	1	91321	3	N	939	882	1			117
							1033	9									
07	229865	X	95493	-0-	-134372	-0-	12070	1	82679	3	N	676	708	1			85
							744	9									
08	133424	X	82394	-0-	-51030	-0-	10996	1	70806	3	N	538	535	1			88
							592	9									
09	129120	X	67462	-0-	-61658	-0-	9188	1	57723	3	N	501	496	1			93
							551	9									

JORDAN-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294526 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10321 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330858	X	91057	-0-	-239801	-0-	310	1	89859	2	N	807	742	1	3	8	225
							888	9									
05	137888	X	56640	-0-	-81248	-0-	6894	1	49185	3	N	510	538	1			197
							561	9									
06	133440	X	66810	-0-	-66630	-0-	8216	1	58020	3	N	522	522	1			197
							574	9									
07	137888	X	53659	-0-	-84229	-0-	6776	1	46415	3	N	425	525	1			97
							468	9									
08	94085	X	44753	-0-	-49332	-0-	5971	1	38450	3	N	302	337	1			62
							332	9									
09	91050	X	31651	-0-	-59399	-0-	4311	1	27087	3	N	230	159	1			133
							253	9									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	519	-0-	-651	-0-	519	3			N	-0-					67
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	403	1	833	3	N	-0-					67
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	186	1	1069	3	N	-0-					67
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	107	1	746	3	N	-0-					67
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					67
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	295	1	983	3	N	-0-					67

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					16
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	N	-0-					16
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					16
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					16

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20581	X	20581	-0-	-0-	-0-	2982	1	17555	3	N	40					210
							44	9									
05	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	2806	1	21448	3	N	-0-					210
06	21397	X	21397	-0-	-0-	-0-	2404	1	18956	3	N	34	186	1			58
							37	9									
07	21998	X	21998	-0-	-0-	-0-	2872	1	19126	3	N	-0-					58
08	24242	X	7309	-0-	-16933	-0-	7309	3			N	-0-					58
*09	25363	X	25363	-0-	-0-	-0-	3636	1	21631	3	N	87					145
							96	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8505 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2204	-0-	-796	5807	136	1	2068	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1788	-0-	-1312	4495	132	1	1656	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2468	-0-	-532	3963	179	1	2289	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1049	-0-	-2051	1912	64	1	985	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2675	-0-	-425	1487	166	1	2509	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2200	-0-	-800	687	149	1	2051	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	74	1	1130	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	968	-0-	-148	-0-	72	1	896	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	76	1	965	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	66	1	1023	2	N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	62	1	934	2	N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	76	1	1041	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1500	-0-	-1500	2275	93	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1260	-0-	-1840	435	93	1	1167	2	N	-0-					-0-
06	2202	N	1767	-0-	-435	-0-	128	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	83	1	1273	2	N	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	119	1	1798	2	N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	115	1	1583	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8644 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2694	N	1363	-0-	-1331	-0-	84	1	1279	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	867	-0-	-404	-0-	64	1	803	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	905	-0-	-475	-0-	66	1	839	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	71	1	1100	2	N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	81	1	1228	2	N	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	85	1	1168	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8486 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	307	1	4671	2	N	-0-			-0-
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	175	1	2186	2	N	-0-			-0-
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	318	1	4058	2	N	-0-			-0-
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	151	1	2328	2	N	-0-			-0-
08	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	138	1	2082	2	N	-0-			-0-
09	2040	X	570	-0-	-1470	-0-	39	1	531	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

04	3000	N	2226	-0-	-774	3885	162	1	2064	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1823	-0-	-1277	2608	141	1	1682	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2506	-0-	-494	2114	195	1	2311	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2482	-0-	-618	1496	156	1	2326	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2539	-0-	-561	935	159	1	2380	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2332	-0-	-668	267	169	1	2163	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	229	1	2917	2	N	-0-			-0-
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	174	1	2081	2	N	-0-			-0-
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	227	1	2693	2	N	-0-			-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	196	1	2922	2	N	-0-			-0-
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	194	1	2892	2	N	-0-			-0-
*09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	222	1	2841	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	226	1	3427	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	2730	-0-	-525	-0-	202	1	2528	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2801	-0-	-169	-0-	204	1	2597	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	207	1	3188	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	196	1	2963	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	3030	-0-	-270	-0-	205	1	2825	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/31/2018

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

04	2074	N	1611	-0-	-463	-0-	118	1	1493	2	N	-0-			-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	177	1	2106	2	N	-0-			-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	170	1	2027	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	96	1	1437	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1582	-0-	-464	-0-	100	1	1482	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1459	-0-	-521	-0-	105	1	1354	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8580 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1884	-0-	-1116	1716	116	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	3012	N	1296	-0-	-1716	-0-	96	1	1200	2	N	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	143	1	1827	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	115	1	1772	2	N	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	119	1	1795	2	N	-0-					-0-
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	150	1	2071	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1877	-0-	-1123	8416	1877	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	420	-0-	-2680	5736	420	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	2736					Y	-0-					-0-
07	3100	N	1680	-0-	-1420	1316	1680	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1316					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1316					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	1506	2			N	-0-	53	1			49
05	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			N	-0-					49
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					49
07	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					49
08	1519	N	994	-0-	-525	-0-	994	2			N	-0-					49
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					49

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1132	2	14	9	N	13	113	1			45
05	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1285	2	6	9	N	5					50
06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	2			N	-0-					50
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					50
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					50
09	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	1202	2			N	-0-					50

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	634	-0-	-266	-0-	626	2	8	9	N	7	174	1			27
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	632	2	7	9	N	6					33
06	690	N	580	-0-	-110	-0-	580	2			N	-0-					33
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					33
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					33
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5836 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1568	-0-	-1432	591	1568	3			N	-0-					43
05	2181	N	1590	-0-	-591	-0-	1590	3			N	-0-					43
06	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	3			N	-0-					43
07	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					43
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	3	3	9	N	3					46
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1525	3	4	9	N	4					50

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					3
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					3
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					3
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					3
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					3
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					3

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	35	-0-	-1015	-0-	7	1	28	2	N	-0-					8
05	1085	N	1	-0-	-1084	-0-	1	2			N	-0-					8
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					8
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					8

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3945	2	97	9	N	88	1	1	2	8	90
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	460	1	3607	2	N	3	3	8			90
							3	9									
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4356	2	21	9	N	19	99	1			10
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4848	2	2	9	N	2	2	1			10
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4075	2	1	9	N	1	1	1			10
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3772	2	2	9	N	2	2	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					9
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					9
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	1	1	263	2	Y	3					12
							3	9									
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	2	1	281	2	Y	3					15
							3	9									
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	332	2	Y	2					17
							2	9									
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	276	2	Y	-0-					17

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

04	870	N	604	-0-	-266	-0-	604	2			Y	-0-					24
05	806	N	499	-0-	-307	-0-	499	2			Y	-0-					24
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	2	1	699	2	Y	8					32
							9	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	7	1	786	2	Y	9					41
							10	9									
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	9	1	845	2	Y	5					46
							6	9									
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	14	1	677	2	Y	-0-					46

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

04	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	1540	1	4243	3	Y	-0-					178
05	5890	X	4966	-0-	-924	-0-	1336	1	3619	3	Y	10					188
							11	9									
06	5700	X	1240	-0-	-4460	-0-	334	1	893	3	Y	12					200
							13	9									
07	5890	X	3979	-0-	-1911	-0-	1074	1	2905	3	Y	-0-					200
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	1377	1	3067	3	Y	13					213
							14	9									
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	1122	1	2888	3	Y	-0-					213

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	45	1	152	3	N	-0-					79
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	39	1	133	3	N	-0-					79
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	35	1	121	3	N	-0-					79
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	33	1	129	3	N	-0-					79
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	33	1	123	3	N	-0-					79
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	66	1	251	3	N	-0-					79

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		141	-0-	141	946	30	1	111	3	N	-0-					344
05	1153	X	207	-0-	-946	-0-	43	1	164	3	N	-0-					344
06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	33	1	124	3	N	-0-					344
07	155	N	64	-0-	-91	-0-	13	1	51	3	N	-0-					344
08	217	N	65	-0-	-152	-0-	13	1	50	3	N	2					346
							2	9									
*09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	46	1	190	3	N	-0-					346

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2865	N	1140	-0-	-1725	-0-	240	1	900	3	N	-0-					14
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	308	1	1159	3	N	-0-					14
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	303	1	1145	3	N	-0-					14
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	285	1	1156	3	N	-0-					14
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	296	1	1195	3	N	-0-					14
09	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	273	1	1113	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1756	-0-	-494	-0-	399	1	1357	3	N	-0-					288
05	1922	N	1532	-0-	-390	-0-	342	1	1187	3	N	3					291
							3	9									
06	1710	N	1387	-0-	-323	-0-	304	1	1082	3	N	1	178	1			114
							1	9									
07	1829	N	1316	-0-	-513	-0-	275	1	1041	3	N	-0-					114
08	1519	N	1062	-0-	-457	-0-	223	1	839	3	N	-0-					114
09	1380	N	767	-0-	-613	-0-	159	1	608	3	N	-0-					114

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	32	1	98	3	N	-0-					273
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	27	1	83	3	N	-0-					273
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	41	1	123	3	N	-0-					273
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	21	1	64	3	N	-0-					273
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	26	1	77	3	N	-0-					273
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	22	1	66	3	N	7	179	1			101
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	380	-0-	-100	-0-	87	1	293	3	N	-0-					180
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	70	1	243	3	N	-0-					180
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	72	1	256	3	N	-0-					180
07	403	N	196	-0-	-207	-0-	41	1	155	3	N	-0-					180
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	47	1	176	3	N	-0-					180
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	166	1	630	3	N	-0-					180

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	20	1	59	3	N	-0-					243
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	23	1	71	3	N	2					245
							2	9									
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	3	N	-0-					245
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	16	1	49	3	N	-0-					245
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	3	N	-0-					245
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	14	1	42	3	N	-0-					245

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

04	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8314	3	22	9	N	20	20	1			-0-
05	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	8832	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	8250 X	8103	-0-	-147	-0-	8099	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	8618 X	8360	-0-	-258	-0-	8337	3	23	9	N	21	21	1			-0-
08	8866 X	6613	-0-	-2253	-0-	6599	3	14	9	N	13	13	1			-0-
09	8580 X	8369	-0-	-211	-0-	8350	3	19	9	N	17	17	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

04	12810 X	11759	-0-	-1051	-0-	11701	3	58	9	N	53	53	1			-0-
05	13299 X	8407	-0-	-4892	-0-	8366	3	41	9	N	37	37	1			-0-
06	12870 X	867	-0-	-12003	-0-	845	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	13299 X	7609	-0-	-5690	-0-	7572	3	37	9	N	34	34	1			-0-
08	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	16193	3	79	9	N	72	72	1			-0-
*09	15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	15067	3	75	9	N	68	68	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

04	19680 X	17198	-0-	-2482	-0-	683	1	7856	2	Y	57	48	1			16
						8596	5	63	9							
05	26960 X	26960	-0-	-0-	-0-	386	1	10953	2	Y	59	58	1			17
						15556	5	65	9							
06	19560 X	9604	-0-	-9956	-0-	141	1	3326	2	Y	19	21	1			15
						6116	5	21	9							
07	19809 X	13655	-0-	-6154	-0-	233	1	2671	2	Y	10	11	1			14
						10740	5	11	9							
08	20239 X	20239	-0-	-0-	-0-	550	1	6072	2	Y	23	20	1			17
						13592	5	25	9							
09	17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	398	1	4052	2	Y	16	16	1			17
						12544	5	18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	1158	1	13324	2	Y	44	37	1			48
							559	5	48	9							
05	12059	X	2985	-0-	-9074	-0-	95	1	2695	2	Y	7	7	1			48
							187	5	8	9							
06	12540	X	10926	-0-	-1614	-0-	298	1	6965	2	Y	20	22	1			46
							3641	5	22	9							
07	26827	X	26827	-0-	-0-	-0-	1379	1	15798	2	Y	132	147	1			31
							9505	5	145	9							
08	25080	X	25080	-0-	-0-	-0-	1292	1	14248	2	Y	122	106	1			47
							9406	5	134	9							
09	25601	X	25601	-0-	-0-	-0-	1371	1	13947	2	Y	122	126	1			43
							10149	5	134	9							

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24660	X	22566	-0-	-2094	-0-	1468	1	16894	2	Y	-0-					-0-
							4204	5									
05	26564	X	26564	-0-	-0-	-0-	710	1	20112	2	Y	-0-					-0-
							5742	5									
06	24694	X	24694	-0-	-0-	-0-	881	1	20593	2	Y	-0-					-0-
							3220	5									
07	26288	X	26288	-0-	-0-	-0-	1689	1	19346	2	Y	-0-					-0-
							5253	5									
08	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	1695	1	18694	2	Y	-0-					-0-
							5224	5									
09	24672	X	24672	-0-	-0-	-0-	1755	1	17855	2	Y	-0-					-0-
							5062	5									

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30610	X	30610	-0-	-0-	-0-	1582	1	18203	2	Y	92	77	1			18
							10724	5	101	9							
05	32100	X	32100	-0-	-0-	-0-	719	1	20367	2	Y	77	75	1			20
							10929	5	85	9							
06	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	669	1	15629	2	Y	70	77	1			13
							6972	5	77	9							
07	26228	X	26228	-0-	-0-	-0-	1210	1	13857	2	Y	18	20	1			11
							11141	5	20	9							
08	25808	X	25808	-0-	-0-	-0-	1231	1	13584	2	Y	18	16	1			13
							10973	5	20	9							
*09	25260	X	25260	-0-	-0-	-0-	1232	1	12541	2	Y	18	18	1			13
							11467	5	20	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18240	X	17895	-0-	-345	-0-	12703	2	5127	5	Y	59	59	1			4
							65	9									
05	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	253	1	15339	2	Y	64	62	1			6
							3207	5	70	9							
06	19305	X	19305	-0-	-0-	-0-	480	1	17037	2	Y	59	50	1			15
							1723	5	65	9							
07	18848	X	14479	-0-	-4369	-0-	404	1	11537	2	Y	34	34	1			15
							2501	5	37	9							
08	18941	X	1339	-0-	-17602	-0-	4	1	573	2	Y	1	1	1			15
							761	5	1	9							
09	19320	X	10654	-0-	-8666	-0-	7762	2	2885	5	Y	6	6	1			15
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	6614	2	8536	5	Y	29	28	1			39
							32	9									
05	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	87	1	5292	2	Y	20	20	1			39
							7358	5	22	9							
06	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	157	1	5571	2	Y	20	24	1			35
							5296	5	22	9							
07	7037	X	4834	-0-	-2203	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					35
							4714	5									
08	15686	X	2506	-0-	-13180	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					35
							2378	5									
09	15180	X	6400	-0-	-8780	-0-	1225	2	5174	5	Y	1	1	1			35
							1	9									

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25980	X	18873	-0-	-7107	-0-	1287	1	14807	2	Y	10	9	1			3
							2768	5	11	9							
05	26846	X	17414	-0-	-9432	-0-	183	1	5173	2	Y	3	3	1			3
							12055	5	3	9							
06	25980	X	12350	-0-	-13630	-0-	262	1	6120	2	Y	4	4	1			3
							5964	5	4	9							
07	26412	X	16958	-0-	-9454	-0-	970	1	11105	2	Y	4	4	1			3
							4879	5	4	9							
08	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	988	1	10893	2	Y	-0-					3
							5032	5									
*09	18021	X	18021	-0-	-0-	-0-	1017	1	10352	2	Y	-0-					3
							6652	5									

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	16070	2	6	5	Y	177	176	1			8
							195	9									
05	16182	X	15713	-0-	-469	-0-	234	1	14182	2	Y	148	145	1			11
							1134	5	163	9							
06	15660	X	12178	-0-	-3482	-0-	181	1	6428	2	Y	56	52	1			15
							5507	5	62	9							
07	16368	X	16254	-0-	-114	-0-	518	1	14794	2	Y	44	44	1			15
							894	5	48	9							
08	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	92	1	13348	2	Y	31	29	1			17
							3647	5	34	9							
*09	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	11305	2	8250	5	Y	21	19	1			19
							23	9									

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25068	X	25068	-0-	-0-	-0-	12311	2	12645	5	Y	102	102	1			3
							112	9									
05	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	205	1	12399	2	Y	95	93	1			5
							10361	5	105	9							
06	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	311	1	11026	2	Y	72	58	1			19
							7661	5	79	9							
07	13299	X	9045	-0-	-4254	-0-	35	1	1002	2	Y	4	4	1			19
							8004	5	4	9							
08	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	94	1	13577	2	Y	62	57	1			24
							10333	5	68	9							
*09	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	12320	2	7317	5	Y	44	41	1			27
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14212	X	14212	-0-		-0-	-0-	3097	2	11078	5	Y	34	34	1			14
								37	9									
05	11466	X	11466	-0-		-0-	-0-	48	1	2929	2	Y	29	29	1			14
								8457	5	32	9							
06	10733	X	10733	-0-		-0-	-0-	86	1	3052	2	Y	29	35	1			8
								7563	5	32	9							
07	14894	X	14894	-0-		-0-	-0-	126	1	3599	2	Y	6	6	1			8
								11162	5	7	9							
08	9499	X	9499	-0-		-0-	-0-	16	1	2344	2	Y	3	3	1			8
								7136	5	3	9							
09	15959	X	15959	-0-		-0-	-0-	2545	2	13412	5	Y	2	2	1			8
								2	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8870	X	8870	-0-		-0-	-0-	217	1	2491	2	Y	19	16	1			8
								6141	5	21	9							
05	8587	X	7677	-0-		-910	-0-	80	1	2260	2	Y	13	13	1			8
								5323	5	14	9							
06	9238	X	9238	-0-		-0-	-0-	62	1	1450	2	Y	10	10	1			8
								7715	5	11	9							
07	17437	X	17437	-0-		-0-	-0-	24	1	274	2	Y	1	1	1			8
								17138	5	1	9							
08	18432	X	18432	-0-		-0-	-0-	95	1	1046	2	Y	4	3	1			9
								17287	5	4	9							
*09	16020	X	16020	-0-		-0-	-0-	139	1	1411	2	Y	5	6	1			8
								14464	5	6	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22860	X	21955	-0-		-905	-0-	1573	1	18099	2	Y	113	95	1			20
								2159	5	124	9							
05	23622	X	20473	-0-		-3149	-0-	671	1	19025	2	Y	88	86	1			22
								680	5	97	9							
06	22860	X	20494	-0-		-2366	-0-	764	1	17866	2	Y	99	109	1			12
								1755	5	109	9							
07	29300	X	29300	-0-		-0-	-0-	1870	1	21421	2	Y	101	112	1			1
								5898	5	111	9							
08	28646	X	28646	-0-		-0-	-0-	1934	1	21339	2	Y	104	90	1			15
								5259	5	114	9							
09	27786	X	27786	-0-		-0-	-0-	1909	1	19432	2	Y	97	100	1			12
								6338	5	107	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23475	X	23475	-0-		-0-	-0-	1418	1	16309	2	Y	115	97	1			25
								5621	5	127	9							
05	24248	X	24248	-0-		-0-	-0-	605	1	17150	2	Y	90	88	1			27
								6394	5	99	9							
06	22842	X	22842	-0-		-0-	-0-	684	1	16008	2	Y	102	111	1			18
								6038	5	112	9							
07	22078	X	22078	-0-		-0-	-0-	1465	1	16779	2	Y	43	48	1			13
								3787	5	47	9							
08	20510	X	20510	-0-		-0-	-0-	1602	1	17666	2	Y	47	40	1			20
								1190	5	52	9							
*09	21714	X	21714	-0-		-0-	-0-	1562	1	15892	2	Y	42	44	1			18
								4214	5	46	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1466	-0-	1466	1466	6	1	332	2	Y	1	1	1			105
							1127	5	1	9							
05	T. A.		16858	-0-	16858	18324	16858	5			Y	-0-					105
06	T. A.		15222	-0-	15222	33546	6	1	261	2	Y	1	1	1			105
							14954	5	1	9							
07	49648	X	16102	-0-	-33546	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	79	1			26
							16079	5									
08	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	5			Y	-0-					26
09	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	9	2	16107	5	Y	-0-					26

RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39300	X	35604	-0-	-3696	-0-	657	1	34384	2	Y	512	557	1			116
							563	9									
05	40610	X	38447	-0-	-2163	-0-	776	1	35202	2	Y	497	506	1			107
							1922	5	547	9							
06	46129	X	46129	-0-	-0-	-0-	905	1	39053	2	Y	576	533	1			150
							5537	5	634	9							
07	45899	X	45899	-0-	-0-	-0-	1264	1	41442	2	Y	338	403	1			85
							2821	5	372	9							
08	45212	X	45212	-0-	-0-	-0-	1015	1	40044	2	Y	330	304	1			111
							3790	5	363	9							
09	45253	X	45253	-0-	-0-	-0-	1212	1	40968	2	Y	297	277	1			131
							2746	5	327	9							

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43620	X	43600	-0-	-20	-0-	42145	3	1455	9	N	1323	1323	1			-0-
05	44702	X	44002	-0-	-700	-0-	43855	3	147	9	N	134	134	1			-0-
06	43260	X	39451	-0-	-3809	-0-	39315	3	136	9	N	124	124	1			-0-
07	45043	X	41425	-0-	-3618	-0-	41282	3	143	9	N	130	130	1			-0-
08	45043	X	39538	-0-	-5505	-0-	39406	3	132	9	N	120	120	1			-0-
09	43590	X	38561	-0-	-5029	-0-	38431	3	130	9	N	118	118	1			-0-

WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31170	X	28295	-0-	-2875	-0-	18486	2	9648	5	Y	146	145	1			181
							161	9									
05	28168	X	28168	-0-	-0-	-0-	314	1	18979	2	Y	141	137	1			185
							8720	5	155	9							
06	34643	X	34643	-0-	-0-	-0-	869	1	30811	2	Y	402	497	1			90
							2521	5	442	9							
07	32947	X	32947	-0-	-0-	-0-	1100	1	31449	2	Y	362	366	1			86
							398	9									
08	32783	X	32783	-0-	-0-	-0-	222	1	32211	2	Y	300	279	1			107
							20	5	330	9							
09	32575	X	32575	-0-	-0-	-0-	32310	3	265	9	Y	241	219	1			129

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22583	X	22583	-0-	-0-	-0-	6939	2	15612	5	Y	29	29	1			15
							32	9									
05	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	167	1	10120	2	Y	38	37	1			16
							12135	5	42	9							
06	24475	X	24475	-0-	-0-	-0-	287	1	10192	2	Y	32	40	1			8
							13961	5	35	9							
07	25208	X	25208	-0-	-0-	-0-	406	1	11613	2	Y	16	16	1			8
							13171	5	18	9							
08	24724	X	24724	-0-	-0-	-0-	88	1	12832	2	Y	14	13	1			9
							11789	5	15	9							
09	25134	X	25134	-0-	-0-	-0-	12116	2	13006	5	Y	11	10	1			10
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27870	X	27619	-0-	-251	-0-	18907	2	8612	5	Y	91	91	1			5
							100	9									
05	28799	X	25273	-0-	-3526	-0-	294	1	17767	2	Y	81	79	1			7
							7123	5	89	9							
06	21282	X	20273	-0-	-1009	-0-	429	1	15229	2	Y	58	49	1			16
							4551	5	64	9							
07	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	543	1	15535	2	Y	52	53	1			15
							5703	5	57	9							
08	28551	X	21176	-0-	-7375	-0-	88	1	12706	2	Y	34	32	1			17
							8345	5	37	9							
09	27630	X	20322	-0-	-7308	-0-	11740	2	8554	5	Y	25	22	1			20
							28	9									

WIENER CV 4 WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10196 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38459	X	38459	-0-	-0-	-0-	35489	2	2374	5	Y	542	494	1			599
							596	9									
05	37146	X	37146	-0-	-0-	-0-	568	1	34373	2	Y	489	405	1			683
							1667	5	538	9							
06	34440	X	29838	-0-	-4602	-0-	801	1	28400	2	Y	339	580	1			442
							264	5	373	9							
07	39742	X	29359	-0-	-10383	-0-	976	1	27886	2	Y	7	7	1			442
							489	5	8	9							
08	32743	X	32743	-0-	-0-	-0-	224	1	32442	2	Y	6	5	1			443
							70	5	7	9							
*09	32220	X	32220	-0-	-0-	-0-	31401	2	815	5	Y	4	4	1			443
							4	9									

WIENER CV 3 WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10194 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33270	X	108	-0-	-33162	-0-	108	5			Y	-0-					237
05	32612	X	703	-0-	-31909	-0-	703	5			Y	-0-					237
06	30660	X	11194	-0-	-19466	-0-	180	1	6401	2	Y	51	269	1			19
							4557	5	56	9							
07	14973	X	11434	-0-	-3539	-0-	259	1	7406	2	Y	14	14	1			19
							3754	5	15	9							
08	13640	X	3570	-0-	-10070	-0-	16	1	2371	2	Y	3	3	1			19
							1180	5	3	9							
09	11190	X	7472	-0-	-3718	-0-	5124	2	2342	5	Y	5	4	1			20
							6	9									

WIENER-OWEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37530	X	35337	-0-	-2193	-0-	27079	2	7808	5	Y	409	391	1			53
							450	9									
05	38657	X	35442	-0-	-3215	-0-	428	1	25903	2	Y	380	371	1			62
							8693	5	418	9							
06	35670	X	28275	-0-	-7395	-0-	582	1	20651	2	Y	186	196	1			52
							6837	5	205	9							
07	36518	X	27751	-0-	-8767	-0-	731	1	20896	2	Y	166	168	1			50
							5941	5	183	9							
08	30194	X	18091	-0-	-12103	-0-	79	1	11409	2	Y	71	66	1			55
							6525	5	78	9							
09	31239	X	31239	-0-	-0-	-0-	17125	2	14018	5	Y	87	79	1			63
							96	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER-OWEN PSA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288023 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10055 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45600	X	14262	-0-	-31338	-0-	14137	3	125	9	Y	114	114	1			34
05	38440	X	23550	-0-	-14890	-0-	363	1	21934	2	Y	168	164	1			38
							1068	5	185	9							
06	37200	X	30884	-0-	-6316	-0-	832	1	29520	2	Y	484	418	1			104
							532	9									
07	32953	X	32689	-0-	-264	-0-	1088	1	31107	2	Y	449	444	1			109
							494	9									
08	32036	X	32036	-0-	-0-	-0-	216	1	31417	2	Y	366	303	1			172
							403	9									
*09	30997	X	30997	-0-	-0-	-0-	30678	3	319	9	Y	290	243	1			219

WERNER-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 292911 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9725 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51270	X	41990	-0-	-9280	-0-	3321	1	38201	2	Y	85	71	1			65
							374	5	94	9							
05	52979	X	38675	-0-	-14304	-0-	1304	1	36963	2	Y	371	362	1			74
							408	9									
06	47820	X	32889	-0-	-14931	-0-	1337	1	31268	2	Y	258	283	1			49
							284	9									
07	43400	X	26483	-0-	-16917	-0-	2106	1	24122	2	Y	232	258	1			23
							255	9									
08	34782	X	26493	-0-	-8289	-0-	2178	1	24019	2	Y	269	233	1			59
							296	9									
09	33660	X	25994	-0-	-7666	-0-	2298	1	23391	2	Y	277	286	1			50
							305	9									

SABINE ROYALTY ALO WELL #: 5H RRCID -> 293016 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10128 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68010	X	30847	-0-	-37163	-0-	2461	1	28316	2	Y	64	54	1			59
							70	9									
05	63736	X	39871	-0-	-23865	-0-	1351	1	38301	2	Y	199	194	1			64
							219	9									
06	50880	X	37077	-0-	-13803	-0-	1513	1	35385	2	Y	163	179	1			48
							179	9									
07	48329	X	36864	-0-	-11465	-0-	2945	1	33733	2	Y	169	188	1			29
							186	9									
08	39091	X	34326	-0-	-4765	-0-	2836	1	31289	2	Y	183	158	1			54
							201	9									
09	37830	X	31580	-0-	-6250	-0-	2808	1	28574	2	Y	180	186	1			48
							198	9									

SABINE ROYALTY ALO 4 WELL #: 4H RRCID -> 293075 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9751 - 16189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54030	X	41668	-0-	-12362	-0-	3268	1	37591	2	Y	735	619	1			122
							809	9									
05	47368	X	34878	-0-	-12490	-0-	1172	1	33229	2	Y	434	423	1			133
							477	9									
06	45840	X	34853	-0-	-10987	-0-	1409	1	32959	2	Y	441	483	1			91
							485	9									
07	43059	X	39803	-0-	-3256	-0-	3156	1	36143	2	Y	458	509	1			40
							504	9									
08	39076	X	39076	-0-	-0-	-0-	3200	1	35303	2	Y	521	451	1			110
							573	9									
09	36600	X	36507	-0-	-93	-0-	3216	1	32724	2	Y	515	533	1			92
							567	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
PACE CV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294618 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9730 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42570	X	3035	-0-	-39535	-0-	4	1	185	2	Y	9	10	1			86
							2836	5	10	9							
05	43989	X	30880	-0-	-13109	-0-	7	1	328	2	Y	12	12	1			86
							30532	5	13	9							
06	42570	X	17761	-0-	-24809	-0-	17761	5			Y	-0-					86
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	30876	X	-0-	-0-	-30876	-0-					Y	-0-					86
09	29880	X	-0-	-0-	-29880	-0-					Y	-0-					86

PACE CV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294776 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9474 PERF.10087 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	340350	X	129862	-0-	-210488	-0-	2425	1	126557	2	Y	800	870	1			120
							880	9									
*05	351695	X	176184	-0-	-175511	-0-	3776	1	171220	2	Y	1080	1099	1			101
							1188	9									
*06	340350	X	168305	-0-	-172045	-0-	3787	1	163445	2	Y	975	902	1			174
							1073	9									
*07	351695	X	168814	-0-	-182881	-0-	4964	1	162763	2	Y	988	1101	1			61
							1087	9									
*08	351695	X	162856	-0-	-188839	-0-	3997	1	157727	2	Y	1029	947	1			143
							1132	9									
*09	170490	X	157329	-0-	-13161	-0-	4493	1	151899	2	Y	852	805	1			190
							937	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	705	-0-	-135	-0-	684	2	21	9	N	19	176	1			80
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	770	2	36	9	N	33	7	8			106
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	728	2	25	9	N	23					129
*07	744	N	667	-0-	-77	-0-	638	2	29	9	N	26	14	8			141
08	806	N	617	-0-	-189	-0-	599	2	18	9	N	16					157
09	750	N	693	-0-	-57	-0-	664	2	29	9	N	26	4	8			179

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2098	-0-	-902	6793	2083	2	15	9	N	14					194
05	3100	N	2266	-0-	-834	5959	2247	2	19	9	N	17	4	8			207
06	3000	N	2242	-0-	-758	5201	2232	2	10	9	N	9					216
*07	3100	N	2115	-0-	-985	4216	2104	2	11	9	N	10	66	1			160
08	3100	N	1473	-0-	-1627	2589	1469	2	4	9	N	4					164
09	3000	N	2157	-0-	-843	1746	2151	2	6	9	N	5	2	8			167

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

04	3000	N	1437	-0-	-1563	1147	68	1	1329	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
05	2527	N	1380	-0-	-1147	-0-	64	1	1282	2	Y	31	33	1			2
							34	9									
06	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	60	1	1164	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	1241	2	Y	36	33	1			6
							40	9									
08	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	60	1	1167	2	Y	28	30	1			4
							31	9									
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	64	1	1232	2	Y	32	34	1			2
							35	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

04	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	95	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	42	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	30	1	584	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	26	1	494	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2847	-0-	-423	-0-	178	1	2669	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2256	-0-	-1123	-0-	140	1	2116	2	Y	-0-					-0-
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	206	1	3178	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2286	-0-	-721	-0-	143	1	2143	2	Y	-0-					-0-
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	205	1	3047	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	201	1	2935	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2138	N	1303	-0-	-835	-0-	60	1	1164	2	Y	72	70	1			7
							79	9									
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	2	Y	64	67	1			4
							70	9									
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	Y	8	12	1			1
							9	9									
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		156	-0-	156	339	7	1	140	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	14B2 EXT		146	-0-	146	485	6	1	133	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
06	539	X	54	-0-	-485	-0-	2	1	50	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	130	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1274	N	980	-0-	-294	-0-	48	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	900	2	Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	41	1	810	2	Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	44	1	895	2	Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	935	2	Y	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	51	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	21	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1417	N	952	-0-	-465	-0-	45	1	861	2	Y	42	41	1			4
							46	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	920	2	Y	41	42	1			3
							45	9									
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	35	34	1			4
							39	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	974	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	841	2	Y	24	26	1			4
							26	9									
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	837	2	Y	26	28	1			2
							29	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	56	1	1104	2	Y	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	2	Y	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	54	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	53	1	1075	2	Y	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1135	2	Y	61	52	1			9
							67	9									
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	1088	2	Y	63	68	1			4
							69	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	54	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	35	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	75	1	1452	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1151	-0-		-19	-0-		54	1	1065	2	Y	29	29	1			3
									32	9									
05	1240	N	1155	-0-		-85	-0-		54	1	1072	2	Y	26	27	1			2
									29	9									
06	1170	N	1010	-0-		-160	-0-		49	1	939	2	Y	20	20	1			2
									22	9									
07	1178	N	922	-0-		-256	-0-		42	1	862	2	Y	16	15	1			3
									18	9									
08	1147	N	959	-0-		-188	-0-		47	1	898	2	Y	13	14	1			2
									14	9									
09	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-		51	1	966	2	Y	16	17	1			1
									18	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

04	210	N	72	-0-		-138	-0-		4	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-		-0-	-0-		6	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-		-0-	-0-		8	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-		-0-	-0-		7	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-		-20	-0-		5	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-		-43	-0-		7	1	130	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

04	570	N	555	-0-		-15	-0-		27	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-		-30	-0-		29	1	561	2	Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-		-0-	-0-		30	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-		-0-	-0-		29	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-		-0-	-0-		30	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	579	-0-		-21	-0-		28	1	551	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

04	420	N	403	-0-		-17	-0-		20	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-		-30	-0-		19	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-		-0-	-0-		19	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-		-8	-0-		19	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-		-4	-0-		20	1	379	2	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-		-0-	-0-		19	1	378	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

04	180	N	174	-0-		-6	-0-		10	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-		-0-	-0-		8	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-		-0-	-0-		14	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	107	-0-		-79	-0-		7	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-		-0-	-0-		14	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-		-40	-0-		10	1	160	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1404	-0-	-1596	1437	67	1	1317	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
05	3100	N	1808	-0-	-1292	145	85	1	1701	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
06	1852	N	1707	-0-	-145	-0-	82	1	1605	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	84	1	1709	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
08	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	71	1	1365	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
09	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	71	1	1356	2	Y	18	20	1			1
							20	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1265	-0-	-1735	139	62	1	1203	2	Y	-0-					-0-
05	1511	N	1372	-0-	-139	-0-	66	1	1306	2	Y	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	70	1	1343	2	Y	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	68	1	1368	2	Y	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	56	1	1076	2	Y	31	26	1			5
							34	9									
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	56	1	1083	2	Y	32	35	1			2
							35	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	573	-0-	-87	-0-	25	1	490	2	Y	53	54	1			5
							58	9									
05	651	N	584	-0-	-67	-0-	25	1	505	2	Y	49	51	1			3
							54	9									
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	27	1	517	2	Y	46	44	1			5
							51	9									
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	23	1	481	2	Y	36	35	1			6
							40	9									
08	589	N	478	-0-	-111	-0-	24	1	454	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	570	N	464	-0-	-106	-0-	23	1	441	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1875	-0-	-1125	3578	92	1	1783	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1881	-0-	-1219	2359	91	1	1790	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1920	-0-	-1080	1279	94	1	1826	2	Y	-0-					-0-
07	3068	N	1789	-0-	-1279	-0-	84	1	1705	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	84	1	1619	2	Y	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	84	1	1609	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1475	-0-	-1525	1166	71	1	1404	2	Y	-0-					-0-
05	2432	N	1266	-0-	-1166	-0-	60	1	1206	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	58	1	1126	2	Y	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	91	1	1839	2	Y	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	73	1	1423	2	Y	55	47	1			8
							61	9									
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	75	1	1448	2	Y	61	65	1			4
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1339	-0-		-1661	3		64 1 15 9	1260	2	Y	14	14	1			2
05	1207	N	1204	-0-		-3	-0-		57 1 12 9	1135	2	Y	11	12	1			1
06	1020	N	983	-0-		-37	-0-		48 1 10 9	925	2	Y	9	9	1			1
07	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-		57 1 11 9	1161	2	Y	10	9	1			2
08	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-		61 1 42 9	1177	2	Y	38	34	1			6
09	1168	N	1168	-0-		-0-	-0-		56 1 43 9	1069	2	Y	39	42	1			3

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2294	N	968	-0-		-1326	-0-		46 1 25 9	897	2	Y	23	24	1			2
05	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-		50 1 26 9	993	2	Y	24	24	1			2
06	1140	N	1007	-0-		-133	-0-		48 1 21 9	938	2	Y	19	19	1			2
07	992	N	639	-0-		-353	-0-		30 1 12 9	597	2	Y	11	11	1			2
08	1054	N	893	-0-		-161	-0-		43 1 34 9	816	2	Y	31	28	1			5
09	1020	N	948	-0-		-72	-0-		45 1 39 9	864	2	Y	35	38	1			2

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1567	N	1218	-0-		-349	-0-		72 1 68 9	1078	2	Y	62	59	1			23
05	1240	N	1219	-0-		-21	-0-		72 1 57 9	1090	2	Y	52	63	1			12
06	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-		74 1 65 9	1149	2	Y	59					71
07	1271	N	1120	-0-		-151	-0-		69 1 32 9	1019	2	Y	29	68	1			32
08	1209	N	1096	-0-		-113	-0-		67 1 30 9	999	2	Y	27	43	1			16
09	1290	N	1019	-0-		-271	-0-		63 1 33 9	923	2	Y	30					46

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-		50 1 29 9	969	2	Y	26	26	1			3
05	1087	N	1087	-0-		-0-	-0-		51 1 26 9	1010	2	Y	24	25	1			2
06	746	N	746	-0-		-0-	-0-		35 1 17 9	694	2	Y	15	15	1			2
07	882	N	882	-0-		-0-	-0-		40 1 17 9	825	2	Y	15	14	1			3
08	981	N	981	-0-		-0-	-0-		47 1 39 9	895	2	Y	35	33	1			5
09	1148	N	1148	-0-		-0-	-0-		54 1 50 9	1044	2	Y	45	47	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	784	-0-	-146	-0-	37	1	725	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
05	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	48	1	944	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	43	1	842	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	38	1	776	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
08	1023	N	758	-0-	-265	-0-	37	1	704	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	16	17	1			1
							18	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	37	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	755	2	Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	35	1	700	2	Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1741	N	1123	-0-	-618	-0-	54	1	1045	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
05	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	54	1	1076	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
06	1170	N	1018	-0-	-152	-0-	49	1	950	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
07	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	50	1	1011	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	53	1	1016	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
09	1020	N	799	-0-	-221	-0-	39	1	746	2	Y	13	14	1			1
							14	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1434	-0-	-1566	1235	84	1	1346	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	2721	N	1486	-0-	-1235	-0-	82	1	1400	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	78	1	1324	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	82	1	1400	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	85	1	1378	2	Y	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	85	1	1335	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2322	-0-	-678	5563	112	1	2187	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	3100	N	2323	-0-	-777	4786	110	1	2192	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
06	3000	N	1995	-0-	-1005	3781	97	1	1880	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
07	3100	N	2099	-0-	-1001	2780	99	1	1986	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	3100	N	2112	-0-	-988	1792	103	1	1972	2	Y	34	31	1			5
							37	9									
09	3000	N	1979	-0-	-1021	771	96	1	1844	2	Y	35	38	1			2
							39	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

04	840	N	766	-0-	-74	-0-	37	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	702	-0-	-104	-0-	33	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	734	-0-	-106	-0-	36	1	698	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	36	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

04	2070	X	1923	-0-	-147	-0-	109	1	1774	2	Y	36	32	1			11
							40	9									
05	1798	X	1481	-0-	-317	-0-	83	1	1372	2	Y	24	26	1			9
							26	9									
06	1830	X	1215	-0-	-615	-0-	67	1	1127	2	Y	19	24	1			4
							21	9									
07	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	119	1	1955	2	Y	26	20	1			10
							29	9									
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	87	1	1747	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	81	1	1767	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

04	1604	N	924	-0-	-680	-0-	55	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	73	1	1218	2	Y	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	82	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	71	1	1210	2	Y	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	84	1	1359	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1129	-0-	-341	-0-	68	1	1061	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

04	3000	N	1813	-0-	-1187	3838	48	1	1765	2	N	-0-					169
05	3100	N	1912	-0-	-1188	2650	47	1	1793	2	N	65					234
							72	9									
06	3000	N	1634	-0-	-1366	1284	42	1	1592	2	N	-0-					234
07	3100	N	1915	-0-	-1185	99	48	1	1836	2	N	28	183	1			79
							31	9									
08	1924	N	1825	-0-	-99	-0-	49	1	1769	2	N	6					85
							7	9									
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	48	1	1736	2	N	74					159
							81	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3134	-0-	-76	-0-	153	1	2981	2	Y	-0-					-0-
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	168	1	3329	2	Y	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	160	1	3100	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	151	1	3055	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	155	1	2994	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2337	-0-	-423	-0-	116	1	2221	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	246	1	3697	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3775	-0-	-38	-0-	235	1	3540	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3605	-0-	-85	-0-	219	1	3386	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3712	-0-	-349	-0-	232	1	3480	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	233	1	3475	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3315	-0-	-615	-0-	212	1	3103	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

04	3000	N	1526	-0-	-1474	2517	95	1	1417	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	3100	N	1837	-0-	-1263	1254	113	1	1710	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
06	3000	N	2138	-0-	-862	392	129	1	1991	2	Y	16					19
							18	9									
07	2376	N	1984	-0-	-392	-0-	123	1	1844	2	Y	15	18	1			16
							17	9									
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	136	1	2031	2	Y	17	23	1			10
							19	9									
09	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	125	1	1822	2	Y	16					26
							18	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	49	1	964	2	Y	43	44	1			4
							47	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	48	1	961	2	Y	39	40	1			3
							43	9									
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	879	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	706	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	43	1	841	2	Y	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	46	1	920	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	735	-0-	-105	-0-	36	1	699	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	771	-0-	-128	-0-	36	1	735	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	814	-0-	-147	-0-	40	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	60	1	1163	2	Y	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	2	Y	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	54	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	58	1	1166	2	Y	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1185	2	Y	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	58	1	1120	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	20	1	380	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2014	-0-	-986	6158	96	1	1879	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
05	3100	N	2034	-0-	-1066	5092	96	1	1904	2	Y	31	33	1			2
							34	9									
06	3000	N	1923	-0-	-1077	4015	93	1	1800	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
07	3100	N	1999	-0-	-1101	2914	93	1	1880	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
08	3100	N	2199	-0-	-901	2013	105	1	2018	2	Y	69	63	1			10
							76	9									
09	3000	N	2024	-0-	-976	1037	96	1	1851	2	Y	70	75	1			5
							77	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2023

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1838	N	1090	-0-	-748	-0-	53	1	1037	2	Y	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	60	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	61	1	1188	2	Y	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	59	1	1174	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	50	1	969	2	Y	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	58	1	1103	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1685	-0-	-1315	4175	82	1	1590	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	3100	N	1893	-0-	-1207	2968	91	1	1788	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
06	3000	N	1822	-0-	-1178	1790	89	1	1721	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	3100	N	1830	-0-	-1270	520	86	1	1733	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	2459	N	1939	-0-	-520	-0-	95	1	1832	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	86	1	1652	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2938	-0-	-182	-0-	194	1	2744	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	200	1	2872	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2828	-0-	-292	-0-	182	1	2646	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2704	-0-	-489	-0-	185	1	2519	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2632	-0-	-561	-0-	182	1	2450	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2634	-0-	-186	-0-	178	1	2456	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3759	-0-	-531	-0-	183	1	3565	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	197	1	3904	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	3960	X	3831	-0-	-129	-0-	187	1	3635	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	187	1	3758	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	197	1	3795	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	190	1	3645	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2023

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

04	210	N	138	-0-	-72	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	15	1	227	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	16	1	238	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	7					9
							8	9									
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	15	1	229	2	Y	-0-	9	1			-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1266	-0-	-1734	2269	56	1	1099	2	Y	101	105	1			10
							111	9									
05	3100	N	1773	-0-	-1327	942	78	1	1554	2	Y	128	130	1			8
							141	9									
06	2587	N	1645	-0-	-942	-0-	74	1	1451	2	Y	109	106	1			11
							120	9									
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	71	1	1433	2	Y	69	69	1			11
							76	9									
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	80	1	1540	2	Y	61	63	1			9
							67	9									
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	82	1	1571	2	Y	68	72	1			5
							75	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2433	-0-	-567	7808	116	1	2250	2	Y	61	62	1			6
							67	9									
05	3100	N	2641	-0-	-459	7349	124	1	2451	2	Y	60	62	1			4
							66	9									
06	3000	N	2667	-0-	-333	7016	128	1	2477	2	Y	56	54	1			6
							62	9									
07	3100	N	2737	-0-	-363	6653	126	1	2557	2	Y	49	47	1			8
							54	9									
08	3100	N	2457	-0-	-643	6010	122	1	2335	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	3000	N	2406	-0-	-594	5416	120	1	2286	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1917	-0-	-1083	3697	92	1	1801	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
05	3100	N	2658	-0-	-442	3255	126	1	2501	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
06	3000	N	1951	-0-	-1049	2206	95	1	1836	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	3100	N	1843	-0-	-1257	949	86	1	1740	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	2492	N	1543	-0-	-949	-0-	75	1	1446	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	2	Y	19	21	1			1
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1404	-0-	-1596	95	66	1	1281	2	Y	52	53	1			5
							57	9									
05	1269	N	1174	-0-	-95	-0-	54	1	1076	2	Y	40	42	1			3
							44	9									
06	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	64	1	1240	2	Y	40	39	1			4
							44	9									
07	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	60	1	1207	2	Y	35	33	1			6
							39	9									
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	64	1	1239	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
09	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	64	1	1215	2	Y	24	25	1			2
							26	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1503	-0-	-1497	1645	87	1	1403	2	Y	12	18	1			3
							13	9									
05	3100	N	1759	-0-	-1341	304	98	1	1642	2	Y	17	9	1			11
							19	9									
06	2321	N	2017	-0-	-304	-0-	111	1	1882	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	114	1	1931	2	Y	13	22	1			3
							14	9									
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	116	1	1876	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	106	1	1666	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2961	N	1385	-0-	-1576	-0-	64	1	1255	2	Y	60	61	1			6
							66	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	64	1	1270	2	Y	55	57	1			4
							61	9									
06	1440	N	1169	-0-	-271	-0-	55	1	1069	2	Y	41	41	1			4
							45	9									
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1321	2	Y	44	41	1			7
							48	9									
08	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	67	1	1297	2	Y	19	23	1			3
							21	9									
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	70	1	1344	2	Y	21	23	1			1
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2687	N	2628	-0-	-59	-0-	126	1	2463	2	Y	35	33	1			4
							39	9									
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	131	1	2598	2	Y	32	34	1			2
							35	9									
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	122	1	2372	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
07	2635	N	2511	-0-	-124	-0-	118	1	2368	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
08	2635	N	2568	-0-	-67	-0-	126	1	2420	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
09	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	122	1	2354	2	Y	20	22	1			1
							22	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

04	3000	N	2581	-0-	-419	8006	149	1	2432	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2886	-0-	-214	7792	164	1	2722	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2625	-0-	-375	7417	148	1	2477	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2690	-0-	-410	7007	155	1	2535	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2343	-0-	-757	6250	110	1	2233	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1511	-0-	-1489	4761	66	1	1445	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

04	3000	N	1354	-0-	-1646	4100	64	1	1259	2	Y	28	29	1			3
							31	9									
05	3100	N	1565	-0-	-1535	2565	73	1	1460	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
06	3000	N	1997	-0-	-1003	1562	96	1	1864	2	Y	34	32	1			4
							37	9									
07	3100	N	1795	-0-	-1305	257	81	1	1633	2	Y	74	66	1			12
							81	9									
08	2247	N	1990	-0-	-257	-0-	95	1	1819	2	Y	69	71	1			10
							76	9									
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	90	1	1740	2	Y	72	77	1			5
							79	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	94	1	1542	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	869	-0-	-154	-0-	49	1	820	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	45	1	759	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	870	-0-	-153	-0-	50	1	820	2	Y	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	2	Y	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	885	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2111	-0-	-889	2876	129	1	1950	2	Y	29	28	1			11
							32	9									
05	3100	N	2124	-0-	-976	1900	131	1	1967	2	Y	24	29	1			6
							26	9									
06	3000	N	1808	-0-	-1192	708	108	1	1676	2	Y	22					28
							24	9									
07	2788	N	2080	-0-	-708	-0-	128	1	1913	2	Y	35	24	1			39
							39	9									
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	119	1	1778	2	Y	32	52	1			19
							35	9									
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	130	1	1912	2	Y	40					59
							44	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2661	-0-	-39	-0-	155	1	2491	2	Y	14	20	1			4
							15	9									
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	162	1	2728	2	Y	18	10	1			12
							20	9									
06	2760	N	2680	-0-	-80	-0-	148	1	2511	2	Y	19	21	1			10
							21	9									
07	2759	N	2149	-0-	-610	-0-	118	1	2002	2	Y	26	30	1			6
							29	9									
08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	165	1	2657	2	Y	59	33	1			32
							65	9									
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	139	1	2184	2	Y	50	40	1			42
							55	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	159	1	3116	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	153	1	3027	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
06	3300	X	2717	-0-	-583	-0-	132	1	2574	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	3410	X	2695	-0-	-715	-0-	127	1	2559	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	3330	X	3242	-0-	-88	-0-	159	1	3076	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3150	X	2720	-0-	-430	-0-	135	1	2581	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	386	-0-	-184	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	319	-0-	-270	-0-	15	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	159	-0-	-321	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	239	-0-	-164	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	132	-0-	-178	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	2	Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	41	1	809	2	Y	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	570	-0-	-174	-0-	27	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	2	Y	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	887	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

04	180	N	126	-0-	-54	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

04	3000	N	1600	-0-	-1400	2974	75 67	1 9	1458	2	Y	61	63	1			6
05	3100	N	1715	-0-	-1385	1589	79 65	1 9	1571	2	Y	59	61	1			4
06	2919	N	1330	-0-	-1589	-0-	63 45	1 9	1222	2	Y	41	41	1			4
07	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	65 43	1 9	1318	2	Y	39	37	1			6
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	90 46	1 9	1733	2	Y	42	42	1			6
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	90 50	1 9	1720	2	Y	45	48	1			3

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

04	1114	N	548	-0-	-566	-0-	26 13	1 9	509	2	Y	12	13	1			1
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	29 14	1 9	566	2	Y	13	13	1			1
06	690	N	581	-0-	-109	-0-	28 12	1 9	541	2	Y	11	11	1			1
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	554	2	Y	10	9	1			2
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	28	1	523	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

04	180	N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1395	-0-	-1605	813	80	1	1303	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	2443	N	1630	-0-	-813	-0-	92	1	1526	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
06	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	85	1	1422	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
07	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	64	1	1048	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	69	1	1399	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	1530	N	1146	-0-	-384	-0-	50	1	1088	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2956	-0-	-434	-0-	141	1	2753	2	Y	56	56	1			6
							62	9									
05	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	155	1	3068	2	Y	55	57	1			4
							61	9									
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	159	1	3077	2	Y	50	49	1			5
							55	9									
07	3317	X	3130	-0-	-187	-0-	145	1	2940	2	Y	41	39	1			7
							45	9									
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	163	1	3145	2	Y	5	11	1			1
							6	9									
09	3300	X	3113	-0-	-187	-0-	154	1	2955	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1481	N	1414	-0-	-67	-0-	69	1	1345	2	Y	-0-					-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	101	1	2000	2	Y	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	89	1	1720	2	Y	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	80	1	1605	2	Y	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	84	1	1614	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	79	1	1528	2	Y	23	24	1			2
							25	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1583	-0-	-1417	1392	99	1	1484	2	Y	-0-					-0-
05	2989	N	1597	-0-	-1392	-0-	100	1	1497	2	Y	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	93	1	1439	2	Y	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	97	1	1447	2	Y	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	92	1	1373	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	88	1	1277	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2556	N	1261	-0-	-1295	-0-	58	1	1125	2	Y	71	73	1			7
							78	9									
05	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	60	1	1206	2	Y	69	71	1			5
							76	9									
06	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	60	1	1174	2	Y	60	59	1			6
							66	9									
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	61	1	1243	2	Y	55	52	1			9
							61	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	65	1	1249	2	Y	29	34	1			4
							32	9									
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	60	1	1141	2	Y	30	32	1			2
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1655	-0-	-1345	2102	81	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1894	-0-	-1206	896	91	1	1803	2	Y	-0-					-0-
06	2479	N	1583	-0-	-896	-0-	78	1	1505	2	Y	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	67	1	1350	2	Y	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	88	1	1712	2	Y	56	48	1			8
							62	9									
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	75	1	1429	2	Y	52	56	1			4
							57	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2757	-0-	-213	-0-	159	1	2598	2	Y	-0-					-0-
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	177	1	2935	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2402	-0-	-568	-0-	135	1	2267	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2377	-0-	-475	-0-	136	1	2241	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2312	-0-	-788	-0-	108	1	2198	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
09	3000	X	2468	-0-	-532	-0-	108	1	2354	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1999	-0-	-1001	5239	97	1	1882	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
05	3100	N	1979	-0-	-1121	4118	94	1	1867	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
06	3000	N	1833	-0-	-1167	2951	89	1	1730	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
07	3100	N	1832	-0-	-1268	1683	86	1	1733	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	3100	N	1877	-0-	-1223	460	92	1	1771	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	2305	N	1845	-0-	-460	-0-	90	1	1738	2	Y	15	15	1	1	8	1
							17	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2225	-0-	-775	7125	108	1	2104	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
05	3100	N	2175	-0-	-925	6200	104	1	2059	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	3000	N	2274	-0-	-726	5474	111	1	2152	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	3100	N	2094	-0-	-1006	4468	99	1	1986	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	3100	N	2403	-0-	-697	3771	118	1	2272	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
09	3000	N	2299	-0-	-701	3070	113	1	2173	2	Y	12	13	1			1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	63	1	1027	2	Y	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	65	1	1064	2	Y	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	61	1	1027	2	Y	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	59	1	966	2	Y	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	48	1	965	2	Y	15	10	1			5
							17	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	45	1	989	2	Y	16	13	1			8
							18	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

04	3000	N	1920	-0-	-1080	2684	92	1	1808	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
05	3100	N	1539	-0-	-1561	1123	73	1	1452	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
06	2815	N	1692	-0-	-1123	-0-	82	1	1597	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	1891	N	1506	-0-	-385	-0-	71	1	1424	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	97	1	1859	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	79	1	1519	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

04	450	N	407	-0-	-43	-0-	24	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	62	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	73	1	1250	2	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	2	Y	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

04	2412	N	1141	-0-	-1271	-0-	57	1	1050	2	Y	31	48	1			40
							34	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	68	1	1305	2	Y	38	41	1			37
							42	9									
06	1380	N	1085	-0-	-295	-0-	53	1	1000	2	Y	29	47	1			19
							32	9									
07	1178	N	937	-0-	-241	-0-	43	1	841	2	Y	48	3	1			64
							53	9									
08	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	60	1	1170	2	Y	-0-	64	1			-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	56	1	1066	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1634	-0-	-1366	191	80	1	1554	2	Y	-0-					-0-
05	1801	N	1610	-0-	-191	-0-	77	1	1533	2	Y	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	939	-0-	-177	-0-	44	1	895	2	Y	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	75	1	1456	2	Y	40	34	1			6
							44	9									
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	2	Y	31	35	1			2
							34	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

04	30	N	9	-0-	-21	-0-	7	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

04	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

04	3550	X	3171	-0-	-379	-0-	198	1	2973	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	199	1	2990	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2961	-0-	-339	-0-	180	1	2781	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	202	1	3032	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	198	1	2948	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3134	-0-	-46	-0-	201	1	2933	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1330	-0-		-1670	254	76	1	1229	2	Y	23	21	1			7
								25	9									
05	1565	N	1311	-0-		-254	-0-	74	1	1215	2	Y	20	19	1			8
								22	9									
06	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	72	1	1207	2	Y	19	23	1			4
								21	9									
07	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	77	1	1263	2	Y	16	14	1			6
								18	9									
08	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-	62	1	1253	2	Y	11	14	1			3
								12	9									
09	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	55	1	1199	2	Y	11	9	1			5
								12	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1820	-0-		-1180	1341	88	1	1731	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	2872	N	1531	-0-		-1341	-0-	73	1	1458	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1363	-0-		-317	-0-	66	1	1296	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1891	N	1454	-0-		-437	-0-	69	1	1385	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1250	-0-		-269	-0-	62	1	1188	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1253	-0-		-97	-0-	62	1	1191	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2117	-0-		-883	6010	101	1	1963	2	Y	48	48	1			5
								53	9									
05	3100	N	2224	-0-		-876	5134	104	1	2072	2	Y	44	46	1			3
								48	9									
06	3000	N	2004	-0-		-996	4138	96	1	1867	2	Y	37	36	1			4
								41	9									
07	3100	N	2095	-0-		-1005	3133	97	1	1963	2	Y	32	31	1			5
								35	9									
08	3100	N	2103	-0-		-997	2136	103	1	1986	2	Y	13	16	1			2
								14	9									
09	3000	N	2173	-0-		-827	1309	107	1	2051	2	Y	14	15	1			1
								15	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1278	-0-		-1722	881	62	1	1216	2	Y	-0-					-0-
05	2323	N	1442	-0-		-881	-0-	69	1	1373	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1286	-0-		-34	-0-	63	1	1223	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1312	-0-		-21	-0-	62	1	1250	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1347	-0-		-110	-0-	65	1	1256	2	Y	24	20	1			4
								26	9									
09	1355	N	1355	-0-		-0-	-0-	66	1	1261	2	Y	25	27	1			2
								28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1904	-0-	-1096	4187	90	1	1749	2	Y	59	60	1			6
							65	9									
05	3100	N	1962	-0-	-1138	3049	91	1	1810	2	Y	55	57	1			4
							61	9									
06	3000	N	1978	-0-	-1022	2027	94	1	1829	2	Y	50	49	1			5
							55	9									
07	3100	N	1879	-0-	-1221	806	86	1	1747	2	Y	42	40	1			7
							46	9									
08	2655	N	1849	-0-	-806	-0-	90	1	1747	2	Y	11	16	1			2
							12	9									
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	99	1	1897	2	Y	12	13	1			1
							13	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2094	-0-	-906	4783	103	1	1991	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2605	-0-	-495	4288	124	1	2481	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1971	-0-	-1029	3259	97	1	1874	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1724	-0-	-1376	1883	82	1	1642	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2119	-0-	-981	902	103	1	1999	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
09	2786	X	1884	-0-	-902	-0-	92	1	1775	2	Y	15	16	1			1
							17	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2092	-0-	-908	6225	123	1	1969	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2170	-0-	-930	5295	121	1	2049	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2074	-0-	-926	4369	116	1	1958	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2170	-0-	-930	3439	120	1	2035	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
08	3100	N	2190	-0-	-910	2529	126	1	2035	2	Y	26	15	1			14
							29	9									
09	3000	N	2109	-0-	-891	1638	124	1	1957	2	Y	25	18	1			21
							28	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2060	-0-	-940	4365	101	1	1959	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2328	-0-	-772	3593	112	1	2216	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1962	-0-	-1038	2555	96	1	1866	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2023	-0-	-1077	1478	96	1	1927	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1981	-0-	-1119	359	97	1	1856	2	Y	25	21	1			4
							28	9									
09	2458	N	2099	-0-	-359	-0-	103	1	1965	2	Y	28	30	1			2
							31	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1304	N	966	-0-	-338	-0-	47	1	908	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	53	1	1051	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1029	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	2	Y	25	22	1			4
							28	9									
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	1082	2	Y	24	26	1			2
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	129	1	2506	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2752	-0-	-410	-0-	132	1	2620	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2479	-0-	-581	-0-	121	1	2358	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	139	1	2800	2	Y	-0-					-0-
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	142	1	2721	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	124	1	2375	2	Y	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2259	-0-	-741	7170	132	1	2120	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	3100	N	2311	-0-	-789	6381	129	1	2175	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
06	3000	N	2211	-0-	-789	5592	123	1	2080	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
07	3100	N	2302	-0-	-798	4794	128	1	2170	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
08	3100	N	2338	-0-	-762	4032	136	1	2202	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	2177	-0-	-823	3209	130	1	2047	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2127	-0-	-873	7346	108	1	1991	2	Y	25	35	1			31
							28	9									
05	3100	N	2362	-0-	-738	6608	116	1	2217	2	Y	26	32	1			25
							29	9									
06	3000	N	2074	-0-	-926	5682	103	1	1946	2	Y	23	33	1			15
							25	9									
07	3100	N	1916	-0-	-1184	4498	91	1	1780	2	Y	41	2	1			54
							45	9									
08	3100	N	2095	-0-	-1005	3493	103	1	1984	2	Y	7	60	1			1
							8	9									
09	3000	N	2241	-0-	-759	2734	109	1	2096	2	Y	33	32	1			2
							36	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1996	-0-	-1004	5303	115	1	1881	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1566	-0-	-1534	3769	89	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1493	-0-	-1507	2262	84	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1605	-0-	-1495	767	92	1	1513	2	Y	-0-					-0-
08	2273	N	1506	-0-	-767	-0-	69	1	1407	2	Y	27	19	1			8
							30	9									
09	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	63	1	1381	2	Y	28	22	1			14
							31	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	128	1	2094	2	Y	31	28	1			9
							34	9									
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	144	1	2396	2	Y	31	28	1			12
							34	9									
06	2190	X	2022	-0-	-168	-0-	112	1	1885	2	Y	23	31	1			4
							25	9									
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	138	1	2267	2	Y	22	18	1			8
							24	9									
08	2573	N	2296	-0-	-277	-0-	107	1	2172	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	89	1	1931	2	Y	12	11	1			6
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2797	-0-		-203	7497	173	1	2596	2	Y	25	25	1			9
								28	9									
05	3100	N	2887	-0-		-213	7284	179	1	2685	2	Y	21	25	1			5
								23	9									
06	3000	N	2694	-0-		-306	6978	162	1	2509	2	Y	21					26
								23	9									
07	3100	N	2903	-0-		-197	6781	180	1	2708	2	Y	14	25	1			15
								15	9									
08	3100	N	2841	-0-		-259	6522	177	1	2649	2	Y	14	21	1			8
								15	9									
09	3000	N	2960	-0-		-40	6482	188	1	2754	2	Y	16					24
								18	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1454	-0-		-1546	1630	71	1	1383	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1617	-0-		-1483	147	77	1	1540	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	964	-0-		-176	-0-	47	1	917	2	Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	63	1	1257	2	Y	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-		-0-	-0-	66	1	1275	2	Y	26	22	1			4
								29	9									
09	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-	77	1	1486	2	Y	32	34	1			2
								35	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2162	-0-		-838	4689	105	1	2043	2	Y	13	14	1			1
								14	9									
05	3100	N	2047	-0-		-1053	3636	97	1	1937	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
06	3000	N	1841	-0-		-1159	2477	90	1	1741	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
07	3100	N	2384	-0-		-716	1761	112	1	2260	2	Y	11	10	1			2
								12	9									
08	3100	N	1886	-0-		-1214	547	92	1	1761	2	Y	30	27	1			5
								33	9									
09	2751	N	2204	-0-		-547	-0-	107	1	2055	2	Y	38	40	1			3
								42	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2063	-0-		-247	-0-	116	1	1889	2	Y	53	52	1			16
								58	9									
05	4059	X	4059	-0-		-0-	-0-	225	1	3734	2	Y	91	72	1			35
								100	9									
06	4887	X	4887	-0-		-0-	-0-	268	1	4503	2	Y	105	120	1			20
								116	9									
07	4084	X	4084	-0-		-0-	-0-	230	1	3777	2	Y	70	64	1			26
								77	9									
08	4285	X	4285	-0-		-0-	-0-	197	1	3992	2	Y	87	86	1			27
								96	9									
09	2310	X	2158	-0-		-152	-0-	93	1	2014	2	Y	46	50	1			23
								51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2105	-0-		-895	6079	99	1	1937	2	Y	63	64	1			6
								69	9									
05	3100	N	2250	-0-		-850	5229	105	1	2078	2	Y	61	63	1			4
								67	9									
06	3000	N	2166	-0-		-834	4395	103	1	2005	2	Y	53	51	1			6
								58	9									
07	3100	N	2177	-0-		-923	3472	101	1	2025	2	Y	46	44	1			8
								51	9									
08	3100	N	2188	-0-		-912	2560	106	1	2040	2	Y	38	40	1			6
								42	9									
09	3000	N	2074	-0-		-926	1634	102	1	1952	2	Y	18	23	1			1
								20	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1369	-0-		-1631	408	66	1	1293	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
05	1822	N	1414	-0-		-408	-0-	68	1	1336	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
06	1333	N	1333	-0-		-0-	-0-	65	1	1260	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
07	1426	N	1412	-0-		-14	-0-	67	1	1338	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
08	1468	N	1468	-0-		-0-	-0-	72	1	1384	2	Y	11	10	1			2
								12	9									
09	1290	N	1289	-0-		-1	-0-	64	1	1214	2	Y	10	11	1			1
								11	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3222	-0-		-348	-0-	155	1	3036	2	Y	28	28	1			3
								31	9									
05	3689	X	3546	-0-		-143	-0-	168	1	3348	2	Y	27	28	1			2
								30	9									
06	3570	X	3271	-0-		-299	-0-	159	1	3088	2	Y	22	22	1			2
								24	9									
07	3441	X	2991	-0-		-450	-0-	141	1	2830	2	Y	18	17	1			3
								20	9									
08	3280	X	3280	-0-		-0-	-0-	161	1	3109	2	Y	9	11	1			1
								10	9									
09	3787	X	3787	-0-		-0-	-0-	187	1	3587	2	Y	12	12	1			1
								13	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1899	-0-		-1101	4118	92	1	1807	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1552	-0-		-1548	2570	74	1	1478	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1378	-0-		-1622	948	68	1	1310	2	Y	-0-					-0-
07	2754	N	1806	-0-		-948	-0-	86	1	1720	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1350	-0-		-200	-0-	67	1	1283	2	Y	-0-					-0-
09	2107	N	2107	-0-		-0-	-0-	105	1	2002	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3387	-0-		387	387	165	1	3222	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3261	-0-		161	548	156	1	3105	2	Y	-0-					-0-
06	3706	X	3158	-0-		-548	-0-	155	1	3003	2	Y	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-		-0-	-0-	153	1	3085	2	Y	-0-					-0-
08	3266	X	3266	-0-		-0-	-0-	161	1	3105	2	Y	-0-					-0-
09	3155	X	3155	-0-		-0-	-0-	156	1	2999	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2168	-0-	-352	-0-	103	1	2014	2	Y	46	47	1			5
							51	9									
05	2604	X	2566	-0-	-38	-0-	120	1	2393	2	Y	48	50	1			3
							53	9									
06	2520	X	2343	-0-	-177	-0-	113	1	2186	2	Y	40	39	1			4
							44	9									
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	118	1	2376	2	Y	38	36	1			6
							42	9									
08	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	120	1	2311	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
09	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	119	1	2282	2	Y	37	39	1			3
							41	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1718	-0-	-1282	3634	79	1	1552	2	Y	79	80	1			8
							87	9									
05	3100	N	1657	-0-	-1443	2191	76	1	1505	2	Y	69	72	1			5
							76	9									
06	3000	N	1589	-0-	-1411	780	74	1	1450	2	Y	59	58	1			6
							65	9									
07	2266	N	1486	-0-	-780	-0-	68	1	1365	2	Y	48	46	1			8
							53	9									
08	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	77	1	1486	2	Y	48	49	1			7
							53	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	75	1	1456	2	Y	53	56	1			4
							58	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3450	-0-	-390	-0-	168	1	3282	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	178	1	3523	2	Y	-0-					-0-
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	191	1	3712	2	Y	-0-					-0-
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	185	1	3714	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3746	-0-	-5	-0-	185	1	3561	2	Y	-0-					-0-
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	205	1	3930	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2028	-0-	-972	5849	98	1	1909	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
05	3100	N	2084	-0-	-1016	4833	99	1	1966	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
06	3000	N	1952	-0-	-1048	3785	95	1	1839	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
07	3100	N	1961	-0-	-1139	2646	92	1	1856	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	3100	N	2018	-0-	-1082	1564	98	1	1884	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
09	3000	N	2023	-0-	-977	587	98	1	1886	2	Y	35	38	1			2
							39	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2070	-0-	-930	5182	101	1	1969	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1973	-0-	-1127	4055	95	1	1878	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1609	-0-	-1391	2664	79	1	1530	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1961	-0-	-1139	1525	93	1	1868	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2031	-0-	-1069	456	99	1	1920	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	2397	N	1941	-0-	-456	-0-	96	1	1833	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1482	-0-	-1518	529	85	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	2389	N	1860	-0-	-529	-0-	106	1	1754	2	Y	-0-					-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	90	1	1510	2	Y	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	91	1	1491	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	51	1	1039	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	885	-0-	-195	-0-	39	1	846	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2485	-0-	-515	8615	121	1	2364	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2073	-0-	-1027	7588	99	1	1974	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1660	-0-	-1340	6248	81	1	1579	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	682	-0-	-2418	3830	32	1	650	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2389	-0-	-711	3119	114	1	2208	2	Y	61	52	1			9
							67	9									
09	3000	N	1471	-0-	-1529	1590	71	1	1355	2	Y	41	47	1			3
							45	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1645	-0-	-1355	3525	80	1	1565	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1449	-0-	-1651	1874	70	1	1379	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1431	-0-	-1569	305	70	1	1361	2	Y	-0-					-0-
07	2047	N	1742	-0-	-305	-0-	82	1	1660	2	Y	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	79	1	1526	2	Y	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	88	1	1691	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1642	-0-		-1358	2680	78	1	1519	2	Y	41	41	1			4
								45	9									
05	3100	N	2565	-0-		-535	2145	120	1	2381	2	Y	58	58	1			4
								64	9									
06	3000	N	2688	-0-		-312	1833	128	1	2499	2	Y	55	53	1			6
								61	9									
07	3100	N	2747	-0-		-353	1480	128	1	2566	2	Y	48	46	1			8
								53	9									
08	3100	N	2234	-0-		-866	614	109	1	2089	2	Y	33	36	1			5
								36	9									
09	2855	N	2241	-0-		-614	-0-	109	1	2093	2	Y	35	38	1			2
								39	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3514	X	3514	-0-		-0-	-0-	219	1	3277	2	Y	16	28	1			6
								18	9									
05	3517	X	3517	-0-		-0-	-0-	218	1	3284	2	Y	14	17	1			3
								15	9									
06	3540	X	2505	-0-		-1035	-0-	152	1	2341	2	Y	11					14
								12	9									
07	3658	X	3245	-0-		-413	-0-	202	1	3028	2	Y	14	13	1			15
								15	9									
08	3627	X	2685	-0-		-942	-0-	168	1	2504	2	Y	12	20	1			7
								13	9									
09	3510	X	2776	-0-		-734	-0-	177	1	2585	2	Y	13					20
								14	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1300	-0-		-1700	2260	72	1	1178	2	Y	45	43	1			14
								50	9									
05	3100	N	1808	-0-		-1292	968	100	1	1647	2	Y	55	48	1			21
								61	9									
06	2518	N	1550	-0-		-968	-0-	84	1	1415	2	Y	46	58	1	1	8	8
								51	9									
07	1333	N	887	-0-		-446	-0-	49	1	815	2	Y	21	21	1			8
								23	9									
08	2021	N	2021	-0-		-0-	-0-	94	1	1908	2	Y	17	20	1			5
								19	9									
09	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	81	1	1763	2	Y	16	13	1			8
								18	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4101	X	4101	-0-		-0-	-0-	197	1	3839	2	Y	59	59	1			6
								65	9									
05	4374	X	4374	-0-		-0-	-0-	207	1	4105	2	Y	56	58	1			4
								62	9									
06	4104	X	4104	-0-		-0-	-0-	198	1	3853	2	Y	48	47	1			5
								53	9									
07	4122	X	4122	-0-		-0-	-0-	194	1	3903	2	Y	23	24	1			4
								25	9									
08	4155	X	4155	-0-		-0-	-0-	204	1	3930	2	Y	19	20	1			3
								21	9									
09	4018	X	4018	-0-		-0-	-0-	199	1	3797	2	Y	20	22	1			1
								22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2663	-0-	-247	-0-	128	1	2502	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
05	2976	X	2431	-0-	-545	-0-	115	1	2288	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
06	2880	X	2467	-0-	-413	-0-	120	1	2323	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	137	1	2758	2	Y	41	36	1			7
							45	9									
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	150	1	2876	2	Y	34	36	1			5
							37	9									
09	2670	X	2534	-0-	-136	-0-	124	1	2376	2	Y	31	34	1			2
							34	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

04	3000	N	1583	-0-	-1417	3889	77	1	1506	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1716	-0-	-1384	2505	82	1	1634	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1337	-0-	-1663	842	66	1	1271	2	Y	-0-					-0-
07	2065	N	1223	-0-	-842	-0-	58	1	1165	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	63	1	1216	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1143	-0-	-207	-0-	56	1	1087	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

04	780	N	614	-0-	-166	-0-	28	1	554	2	Y	29	31	1			3
							32	9									
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	76	1	1506	2	Y	70	68	1			5
							77	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	70	1	1345	2	Y	56	55	1			6
							62	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	73	1	1468	2	Y	53	50	1			9
							58	9									
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	86	1	1654	2	Y	54	55	1			8
							59	9									
09	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	66	1	1275	2	Y	46	51	1			3
							51	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

04	3000	N	2543	-0-	-457	9100	122	1	2388	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
05	3100	N	2519	-0-	-581	8519	120	1	2368	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
06	3000	N	2546	-0-	-454	8065	123	1	2394	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
07	3100	N	2255	-0-	-845	7220	105	1	2118	2	Y	29	27	1			5
							32	9									
08	3100	N	2362	-0-	-738	6482	116	1	2218	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
09	3000	N	2360	-0-	-640	5842	116	1	2214	2	Y	27	29	1			2
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	140	1	2743	2	Y	-0-					-0-
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	141	1	2806	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2717	-0-	-433	-0-	133	1	2584	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2651	-0-	-604	-0-	126	1	2525	2	Y	-0-					-0-
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	142	1	2748	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2599	-0-	-161	-0-	129	1	2470	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1698	N	1283	-0-	-415	-0-	75	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	70	1	1175	2	Y	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	72	1	1225	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	70	1	1176	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	60	1	978	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	930	-0-	-360	-0-	55	1	875	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2327	-0-	-433	-0-	110	1	2140	2	Y	70	70	1			7
							77	9									
05	2666	N	2248	-0-	-418	-0-	105	1	2076	2	Y	61	64	1			4
							67	9									
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	119	1	2309	2	Y	61	59	1			6
							67	9									
07	3100	N	3523	-0-	423	423	162	1	3278	2	Y	75	69	1			12
							83	9									
08	3684	X	3261	-0-	-423	-0-	159	1	3063	2	Y	35	42	1			5
							39	9									
09	2490	X	2079	-0-	-411	-0-	102	1	1949	2	Y	25	28	1			2
							28	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1163	-0-	-1837	2007	68	1	1095	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2061	-0-	-1039	968	116	1	1945	2	Y	-0-					-0-
06	2863	N	1895	-0-	-968	-0-	105	1	1790	2	Y	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	93	1	1569	2	Y	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	87	1	1397	2	Y	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	93	1	1461	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2541	-0-	-459	4359	124	1	2413	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	3100	N	1717	-0-	-1383	2976	82	1	1633	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3000	N	1215	-0-	-1785	1191	60	1	1154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3046	N	1855	-0-	-1191	-0-	88	1	1765	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	109	1	2098	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
09	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	105	1	1997	2	Y	17	19	1			1
							19	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	177	1	2900	2	Y	56	51	1			17
							62	9									
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	193	1	3198	2	Y	53	50	1			20
							58	9									
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	180	1	3008	2	Y	48	59	1			9
							53	9									
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	201	1	3300	2	Y	42	35	1			16
							46	9									
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	152	1	3094	2	Y	39	43	1			12
							43	9									
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	133	1	2889	2	Y	38	31	1			19
							42	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1419	-0-	-1581	868	68	1	1332	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	2314	N	1446	-0-	-868	-0-	68	1	1361	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
07	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	68	1	1369	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1432	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	74	1	1416	2	Y	12	13	1			1
							13	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1634	-0-	-1366	2875	80	1	1554	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1445	-0-	-1655	1220	69	1	1376	2	Y	-0-					-0-
06	2798	N	1578	-0-	-1220	-0-	78	1	1500	2	Y	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	74	1	1500	2	Y	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	66	1	1276	2	Y	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	53	1	1005	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	122	1	2370	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2654	-0-	-694	-0-	127	1	2527	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	1684	-0-	-1556	-0-	82	1	1602	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2758	-0-	-590	-0-	130	1	2628	2	Y	-0-					-0-
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	136	1	2615	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2128	-0-	-452	-0-	105	1	2023	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1490	-0-	-1510	4314	73	1	1417	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1436	-0-	-1664	2650	69	1	1367	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1393	-0-	-1607	1043	68	1	1325	2	Y	-0-					-0-
07	2634	N	1591	-0-	-1043	-0-	75	1	1516	2	Y	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	75	1	1426	2	Y	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	71	1	1367	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2404	-0-	-596	8035	141	1	2263	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2481	-0-	-619	7416	139	1	2342	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2315	-0-	-685	6731	129	1	2186	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2423	-0-	-677	6054	135	1	2288	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2456	-0-	-644	5410	143	1	2313	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2023	-0-	-977	4433	121	1	1902	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2163	-0-	-837	6222	123	1	2009	2	Y	28	25	1			8
							31	9									
05	3100	N	2341	-0-	-759	5463	132	1	2180	2	Y	26	24	1			10
							29	9									
06	3000	N	2225	-0-	-775	4688	124	1	2075	2	Y	24	30	1			4
							26	9									
07	3100	N	2003	-0-	-1097	3591	114	1	1870	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
08	3100	N	2248	-0-	-852	2739	105	1	2143	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	3000	N	1843	-0-	-1157	1582	81	1	1762	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3490	-0-	-50	-0-	198	1	3239	2	Y	48	43	1			15
							53	9									
05	3658	X	3548	-0-	-110	-0-	199	1	3303	2	Y	42	41	1			16
							46	9									
06	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	186	1	3123	2	Y	39	48	1			7
							43	9									
07	3658	X	3499	-0-	-159	-0-	199	1	3265	2	Y	32	27	1			12
							35	9									
08	3658	X	3422	-0-	-236	-0-	158	1	3220	2	Y	40	40	1			12
							44	9									
09	3480	X	3087	-0-	-393	-0-	134	1	2912	2	Y	37	30	1			19
							41	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1653	N	1461	-0-	-192	-0-	71	1	1390	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	880	-0-	-701	-0-	42	1	838	2	Y	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	58	1	1136	2	Y	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	80	1	1597	2	Y	-0-					-0-
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	135	1	2599	2	Y	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	228	1	3417	2	Y	21	28	1			8
							23	9									
05	3844	X	3831	-0-	-13	-0-	237	1	3574	2	Y	18	22	1			4
							20	9									
06	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	212	1	3265	2	Y	18					22
							20	9									
07	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	226	1	3376	2	Y	18	20	1			20
							20	9									
08	3844	X	3464	-0-	-380	-0-	217	1	3228	2	Y	17	27	1			10
							19	9									
09	3720	X	3389	-0-	-331	-0-	216	1	3152	2	Y	19					29
							21	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1916	N	1350	-0-	-566	-0-	69	1	1281	2	Y	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	67	1	1286	2	Y	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	2	Y	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	66	1	1313	2	Y	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1202	2	Y	-0-					-0-
09	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2175	-0-	-825	5544	57	1	2098	2	N	18					155
							20	9									
05	3100	N	2279	-0-	-821	4723	57	1	2186	2	N	33					188
							36	9									
06	3000	N	2133	-0-	-867	3856	54	1	2051	2	N	25					213
							28	9									
07	3100	N	2016	-0-	-1084	2772	51	1	1950	2	N	14					227
							15	9									
08	3100	N	2107	-0-	-993	1779	56	1	2029	2	N	20					247
							22	9									
09	3000	N	2069	-0-	-931	848	55	1	1994	2	N	18					265
							20	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2907	-0-	-93	11137	168	1	2739	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2842	-0-	-258	10879	162	1	2680	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2739	-0-	-261	10618	153	1	2586	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3116	-0-	16	10634	173	1	2844	2	Y	90	56	1			34
							99	9									
08	3100	N	2850	-0-	-250	10384	131	1	2654	2	Y	59	75	1			18
							65	9									
09	3000	N	2868	-0-	-132	10252	123	1	2676	2	Y	63	49	1	1	8	31
							69	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	309	-0-	-94	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2001	-0-		-429	-0-	97	1	1893	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
05	2437	N	2437	-0-		-0-	-0-	116	1	2310	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
06	3000	N	3030	-0-		30	30	148	1	2870	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
07	2987	N	2957	-0-		-30	-0-	138	1	2786	2	Y	30	26	1			5
								33	9									
08	2897	N	2897	-0-		-0-	-0-	142	1	2729	2	Y	24	25	1			4
								26	9									
09	2657	X	2657	-0-		-0-	-0-	131	1	2501	2	Y	23	25	1			2
								25	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1923	-0-		-1077	5036	105	1	1677	2	Y	128	176	1			37
								141	9									
05	3100	N	1989	-0-		-1111	3925	102	1	1723	2	Y	149	88	1			98
								164	9									
06	3000	N	1858	-0-		-1142	2783	94	1	1587	2	Y	161	173	1			86
								177	9									
07	3100	N	1889	-0-		-1211	1572	100	1	1677	2	Y	102	165	1			23
								112	9									
08	3100	N	1865	-0-		-1235	337	105	1	1682	2	Y	71	56	1			38
								78	9									
09	2143	N	1806	-0-		-337	-0-	103	1	1627	2	Y	69	49	1			58
								76	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2602	-0-		-398	8623	130	1	2428	2	Y	40	49	1			51
								44	9									
05	3100	N	2620	-0-		-480	8143	128	1	2449	2	Y	39	52	1			38
								43	9									
06	3000	N	2472	-0-		-528	7615	121	1	2310	2	Y	37	51	1			24
								41	9									
07	3100	N	2270	-0-		-830	6785	106	1	2092	2	Y	65	3	1			86
								72	9									
08	3100	N	2529	-0-		-571	6214	125	1	2396	2	Y	7	92	1			1
								8	9									
09	3000	N	2406	-0-		-594	5620	118	1	2257	2	Y	28	27	1			2
								31	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2325	-0-		-675	5961	111	1	2163	2	Y	46	46	1			5
								51	9									
05	3100	N	2011	-0-		-1089	4872	95	1	1877	2	Y	35	38	1			2
								39	9									
06	3000	N	2443	-0-		-557	4315	117	1	2282	2	Y	40	37	1	1	8	4
								44	9									
07	3100	N	2338	-0-		-762	3553	109	1	2194	2	Y	32	31	1			5
								35	9									
08	3100	N	2741	-0-		-359	3194	135	1	2606	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	3000	N	2150	-0-		-850	2344	107	1	2043	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1721	-0-	-1279	2667	81	1	1578	2	Y	56	56	1			6
							62	9									
05	3100	N	1904	-0-	-1196	1471	89	1	1754	2	Y	55	57	1			4
							61	9									
06	3000	N	1673	-0-	-1327	144	80	1	1545	2	Y	44	43	1			5
							48	9									
07	1809	N	1665	-0-	-144	-0-	77	1	1547	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	77	1	1485	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	83	1	1598	2	Y	26	27	1			2
							29	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

04	3000	N	2304	-0-	-696	4338	112	1	2191	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3100	N	2040	-0-	-1060	3278	98	1	1942	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1660	-0-	-1340	1938	81	1	1579	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1772	-0-	-1328	610	84	1	1688	2	Y	-0-					-0-
08	2370	N	1760	-0-	-610	-0-	86	1	1674	2	Y	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	84	1	1601	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

04	3000	N	3013	-0-	13	10728	146	1	2853	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	3100	N	2852	-0-	-248	10480	136	1	2704	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	12787	X	2307	-0-	-10480	-0-	113	1	2185	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	2666	X	2214	-0-	-452	-0-	105	1	2102	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	145	1	2790	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	157	1	3015	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

04	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	146	1	2864	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	174	1	3444	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	165	1	3206	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	158	1	3187	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	161	1	3091	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	3060	X	2979	-0-	-81	-0-	148	1	2831	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2814	-0-	-366	-0-	135	1	2625	2	Y	49	50	1			5
							54	9									
05	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	149	1	2976	2	Y	49	51	1			3
							54	9									
06	3180	X	2818	-0-	-362	-0-	136	1	2638	2	Y	40	39	1			4
							44	9									
07	3286	X	3065	-0-	-221	-0-	143	1	2893	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	146	1	2795	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	146	1	2800	2	Y	24	25	1			2
							26	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2102	-0-	-898	5311	105	1	1955	2	Y	38	42	1	1	8	47
							42	9									
05	3100	N	2062	-0-	-1038	4273	100	1	1923	2	Y	35	48	1			34
							39	9									
06	3000	N	1967	-0-	-1033	3240	97	1	1834	2	Y	33	45	1			22
							36	9									
07	3100	N	2082	-0-	-1018	2222	98	1	1909	2	Y	68	4	1			86
							75	9									
08	3100	N	2166	-0-	-934	1288	107	1	2052	2	Y	6	91	1			1
							7	9									
09	3000	N	1987	-0-	-1013	275	98	1	1869	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	130	1	2119	2	Y	112	101	1			34
							123	9									
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	165	1	2732	2	Y	125	111	1			48
							138	9									
06	2370	N	2108	-0-	-262	-0-	113	1	1903	2	Y	84	116	1			16
							92	9									
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	145	1	2387	2	Y	83	68	1			31
							91	9									
08	3038	N	1520	-0-	-1518	-0-	69	1	1414	2	Y	34	54	1			11
							37	9									
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	129	1	2818	2	Y	71	46	1			36
							78	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2852	-0-	-148	9559	167	1	2685	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2581	-0-	-519	9040	144	1	2437	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2319	-0-	-681	8359	129	1	2190	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2461	-0-	-639	7720	137	1	2324	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3070	-0-	-30	7690	179	1	2891	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2716	-0-	-284	7406	162	1	2554	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1666	-0-	-1334	3534	81	1	1585	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1771	-0-	-1329	2205	85	1	1686	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1810	-0-	-1190	1015	89	1	1721	2	Y	-0-					-0-
07	2857	N	1842	-0-	-1015	-0-	87	1	1755	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	73	1	1419	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1549	-0-	-251	-0-	77	1	1472	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2546	-0-	-454	9060	124	1	2422	2	Y	-0-					-0-
							35	9									
05	3100	N	2467	-0-	-633	8427	118	1	2349	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2296	-0-	-704	7723	113	1	2183	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2241	-0-	-859	6864	105	1	2101	2	Y	32	27	1			5
							35	9									
08	3100	N	2371	-0-	-729	6135	116	1	2224	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
09	3000	N	2276	-0-	-724	5411	111	1	2133	2	Y	29	31	1			2
							32	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2654	-0-	-346	10041	129	1	2502	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	3100	N	2618	-0-	-482	9559	124	1	2474	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
06	3000	N	1981	-0-	-1019	8540	97	1	1871	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	3100	N	2125	-0-	-975	7565	101	1	2020	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	3100	N	1870	-0-	-1230	6335	92	1	1777	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	1989	-0-	-1011	5324	98	1	1888	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	159	1	2604	2	Y	133	120	1			40
							146	9									
05	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	158	1	2631	2	Y	117	112	1			45
							129	9									
06	2970	X	2654	-0-	-316	-0-	143	1	2399	2	Y	102	128	1			19
							112	9									
07	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	157	1	2581	2	Y	87	74	1			32
							96	9									
08	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	126	1	2572	2	Y	131	122	1			41
							144	9									
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	121	1	2628	2	Y	141	111	1	1	8	70
							155	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4400	-0-	-160	-0-	246	1	4037	2	Y	106	96	1			32
							117	9									
05	4712	X	4507	-0-	-205	-0-	250	1	4152	2	Y	95	91	1			36
							105	9									
06	4560	X	4308	-0-	-252	-0-	236	1	3976	2	Y	87	107	1			16
							96	9									
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	277	1	4536	2	Y	79	66	1			29
							87	9									
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	253	1	5138	2	Y	19	42	1			6
							21	9									
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	216	1	4694	2	Y	18	15	1			9
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3999	-0-	-51	-0-	230	1	3756	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
05	4185	X	4127	-0-	-58	-0-	234	1	3881	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
06	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	218	1	3669	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	240	1	3941	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	4185	X	3885	-0-	-300	-0-	182	1	3696	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	171	1	3712	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	139	1	2716	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	143	1	2844	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	2880	N	2805	-0-	-75	-0-	136	1	2658	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	2976	N	2913	-0-	-63	-0-	137	1	2766	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	3007	N	2876	-0-	-131	-0-	141	1	2709	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	134	1	2566	2	Y	24	26	1			2
							26	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	62	-0-	-418	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	34	-0-	-338	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2443	-0-	-557	9586	114	1	2221	2	Y	98	100	1			10
							108	9									
05	3100	N	2677	-0-	-423	9163	124	1	2447	2	Y	96	100	1			6
							106	9									
06	3000	N	3354	-0-	354	9517	158	1	3074	2	Y	111	105	1			12
							122	9									
07	3100	N	3189	-0-	89	9606	146	1	2944	2	Y	90	87	1			15
							99	9									
08	3100	N	2859	-0-	-241	9365	139	1	2680	2	Y	36	46	1			5
							40	9									
09	11977	X	2612	-0-	-9365	-0-	128	1	2443	2	Y	37	39	1			3
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	187	1	2984	2	Y	80	110	1			23
							88	9									
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	175	1	2958	2	Y	90	54	1			59
							99	9									
06	2970	X	2786	-0-	-184	-0-	149	1	2537	2	Y	91	102	1			48
							100	9									
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	175	1	2944	2	Y	63	97	1			14
							69	9									
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	176	1	2832	2	Y	41	33	1			22
							45	9									
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	174	1	2738	2	Y	39	28	1			33
							43	9									

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	260	1	3889	2	Y	50					117
							55	9									
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	152	1	2717	2	Y	11					128
							12	9									
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	275	1	4186	2	Y	37					165
							41	9									
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	279	1	4327	2	Y	32	149	1			48
							35	9									
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	284	1	4301	2	Y	10					58
							11	9									
09	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	275	1	4300	2	Y	32					90
							35	9									

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	194	1	2740	2	Y	63	177	1			62
							69	9									
05	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	196	1	2820	2	Y	72					134
							79	9									
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	213	1	3088	2	Y	63					197
							69	9									
07	3472	X	3010	-0-	-462	-0-	202	1	2757	2	Y	46	179	1			64
							51	9									
08	3472	X	3011	-0-	-461	-0-	205	1	2759	2	Y	43					107
							47	9									
09	3360	X	2628	-0-	-732	-0-	175	1	2395	2	Y	53					160
							58	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2572	-0-	-548	-0-	125	1	2433	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	3224	X	2665	-0-	-559	-0-	127	1	2524	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
06	3120	X	2547	-0-	-573	-0-	124	1	2412	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	3224	X	2541	-0-	-683	-0-	120	1	2410	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	152	1	2933	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	146	1	2808	2	Y	14	15	1			1
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2676	-0-	-324	11110	156	1	2501	2	Y	17	24	1			5
							19	9									
05	3100	N	2751	-0-	-349	10761	153	1	2576	2	Y	20	12	1			13
							22	9									
06	3000	N	2734	-0-	-266	10495	151	1	2558	2	Y	23	24	1			12
							25	9									
07	3100	N	2561	-0-	-539	9956	143	1	2403	2	Y	14	23	1			3
							15	9									
08	3100	N	2783	-0-	-317	9639	158	1	2560	2	Y	59	30	1			32
							65	9									
09	3000	N	2638	-0-	-362	9277	154	1	2421	2	Y	57	41	1			48
							63	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2267	-0-	-613	-0-	108	1	2105	2	Y	49	50	1			5
							54	9									
05	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	129	1	2568	2	Y	52	54	1			3
							57	9									
06	2880	X	2606	-0-	-274	-0-	125	1	2430	2	Y	46	44	1			5
							51	9									
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	124	1	2511	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	135	1	2584	2	Y	33	34	1			5
							36	9									
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	125	1	2400	2	Y	32	35	1			2
							35	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	244	1	3996	2	Y	73	66	1			22
							80	9									
05	4433	X	4410	-0-	-23	-0-	246	1	4092	2	Y	65	62	1			25
							72	9									
06	4290	X	4115	-0-	-175	-0-	227	1	3824	2	Y	58	72	1			11
							64	9									
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	257	1	4215	2	Y	51	43	1			19
							56	9									
08	4433	X	4236	-0-	-197	-0-	197	1	4003	2	Y	33	42	1			10
							36	9									
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	177	1	3848	2	Y	19	20	1			9
							21	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	423	1	8271	2	Y	-0-					-0-
05	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	423	1	8408	2	Y	-0-					-0-
06	8250	X	8157	-0-	-93	-0-	400	1	7757	2	Y	-0-					-0-
07	8525	X	8443	-0-	-82	-0-	399	1	8044	2	Y	-0-					-0-
08	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	422	1	8120	2	Y	-0-					-0-
09	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	409	1	7833	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2021

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				105
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-				105
06	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	2			N	-0-				105
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				105
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				105
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				105

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

04	600	N	396	-0-	-204	-0-	396	2			N	-0-				58
05	775	N	38	-0-	-737	-0-	38	2			N	-0-				58
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-				58
07	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-				58
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				58
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				58

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

04	630	N	419	-0-	-211	-0-	397	2	22	9	Y	20				114
05	651	N	296	-0-	-355	-0-	292	2	4	9	Y	4				118
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	242	2	10	9	Y	9				127
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	829	2	43	9	Y	39	105	1		61
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	455	2	14	9	Y	13				74
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	420	2	41	9	Y	37				111

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	Y	1				6
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-				6
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	Y	1				7
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1493	2	3	9	Y	3	7	1		3
08	1705	X	1495	-0-	-210	-0-	1494	2	1	9	Y	1				4
09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1545	2	2	9	Y	2				6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					120
05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	390	2	8	9	Y	7					127
06	270	X	120	-0-	-150	-0-	120	2			Y	-0-					127
07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					127
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					127
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					127

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1337	-0-	-373	-0-	1336	2	1	9	Y	1					8
05	1302	X	1129	-0-	-173	-0-	1129	2			Y	-0-					8
06	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1321	2	1	9	Y	1					9
07	1395	X	623	-0-	-772	-0-	623	2			Y	-0-	5	1			4
08	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					4
09	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1690	2	4	9	Y	4					8

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	Y	8					43
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1					44
06	840	N	292	-0-	-548	-0-	288	2	4	9	Y	4					48
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	828	2	147	9	Y	134	159	1			23
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	403	2	6	9	Y	5					28
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	211	2	15	9	Y	14					42

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1178	-0-	-412	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1658	-0-	-262	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	663	2	28	9	N	25					117
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					117
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					117
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	918	2	50	9	N	45					162
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	782	2	39	9	N	35					197
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	345	2	24	9	N	22	180	1	1	8	38

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3012	-0-	12	12	3009	2	3	9	N	3					170
05	400	N	388	-0-	-12	-0-	375	2	13	9	N	12					182
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1473	2	10	9	N	9	9	8			182
07	2449	N	2090	-0-	-359	-0-	2090	2			N	-0-					182
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					182
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					182

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2739	2	22	9	N	20					103
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1769	2	11	9	N	10					113
06	2040	N	1501	-0-	-539	-0-	1501	2			N	-0-					113
07	2139	N	1470	-0-	-669	-0-	1470	2			N	-0-					113
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					113
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					113

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	1271	-0-	-1369	-0-	1268	2	3	9	N	3					50
05	2883	N	2165	-0-	-718	-0-	2164	2	1	9	N	1					51
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2786	2	13	9	N	12	9	8			54
07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					54
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2907	2	2	9	N	2					56
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2751	2	7	9	N	6	3	8			59

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1370	-0-	-610	-0-	1370	2			N	-0-					100
05	2046	X	1618	-0-	-428	-0-	1618	2			N	-0-					100
06	2040	X	1597	-0-	-443	-0-	1597	2			N	-0-					100
07	2108	X	1453	-0-	-655	-0-	1417	2	36	9	N	33					133
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3861	2	13	9	N	12					145
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3255	2	39	9	N	35	3	8			177

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-					20
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					20
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					20
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	97	2	3	9	Y	3					23
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					23
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	8			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					150
05	930	N	413	-0-	-517	-0-	402	2	11	9	N	10					160
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					160
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					160
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	2	6	9	N	5					165
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					165

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3294	-0-	294	294	3294	2			Y	-0-					-0-
07	2496	N	2202	-0-	-294	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
08	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
09	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					173
05	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					173
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					173
07	744	N	533	-0-	-211	-0-	533	2			N	-0-	89	1			84
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					84
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					84

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	61	2	4	9	N	4					85
05	186	N	40	-0-	-146	-0-	39	2	1	9	N	1					86
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	33	2	9	9	N	8	3	8			91
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					91
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	N	5					96
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	80	2	8	9	N	7	7	8			96

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		47	-0-	47	58	47	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		21	-0-	21	79	21	2			Y	-0-					-0-
06	79	X	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1559	-0-	-61	-0-	1559	2			N	-0-					17
05	1891	X	1847	-0-	-44	-0-	1847	2			N	-0-					17
06	1830	X	1563	-0-	-267	-0-	1563	2			N	-0-					17
07	1891	X	1074	-0-	-817	-0-	1074	2			N	-0-					17
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					17
09	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-					17

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					93
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	872	2	43	9	N	39					132
06	1320	N	816	-0-	-504	-0-	813	2	3	9	N	3	3	8			132
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1394	2	28	9	N	25					157
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1613	2	11	9	N	10					167
09	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	2			N	-0-					167

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		59	-0-	59	522	59	2			Y	-0-					-0-
05	715	X	193	-0-	-522	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			Y	-0-					150
05	558	N	257	-0-	-301	-0-	245	2	12	9	Y	11	3	1			158
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					158
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	12					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	190	1			23
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					23

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1104	-0-	-786	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3173	-0-	73	73	3173	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3168	-0-	168	241	3168	2			Y	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

04	5730	X	1201	-0-	-4529	-0-	1195	2	6	9	N	5					303
05	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					303
06	5730	X	5561	-0-	-169	-0-	5549	2	12	9	N	11	11	8			303
07	5921	X	5715	-0-	-206	-0-	5715	2			N	-0-	88	1			215
08	5921	X	5852	-0-	-69	-0-	5852	2			N	-0-					215
09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6783	2	12	9	N	11	11	8			215

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					165
05		14B2 EXT	123	-0-	123	210	123	2			N	-0-					165
06	2337	X	2127	-0-	-210	-0-	2127	2			N	-0-					165
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					165
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6610	2	3	9	N	3					183
05	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6732	2	79	9	N	72					255
06	4590	X	3597	-0-	-993	-0-	3597	2			N	-0-	158	1			97
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5213	2	190	9	N	173	157	1			113
08	4743	X	4035	-0-	-708	-0-	4027	2	8	9	N	7					120
09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6765	2	33	9	N	30					150

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

04	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

04	9510	X	8285	-0-	-1225	-0-	8213	2	72	9	N	65	179	1			130
05	9827	X	8910	-0-	-917	-0-	8809	2	101	9	N	92	152	1			70
06	8820	X	8282	-0-	-538	-0-	8236	2	46	9	N	42	21	8			91
07	8959	X	8814	-0-	-145	-0-	8800	2	14	9	N	13					104
08	8866	X	6697	-0-	-2169	-0-	6601	2	96	9	N	87					191
09	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8853	2	101	9	N	92	163	1	12	8	108

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11130	X	10581	-0-	-549	-0-	10035	2	546	9	Y	496	572	1			46
05	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	11705	2	427	9	Y	388	347	1			87
06	11130	X	10881	-0-	-249	-0-	10725	2	156	9	Y	142	188	1			41
07	11160	X	10965	-0-	-195	-0-	10678	2	287	9	Y	261	183	1			119
08	11160	X	10543	-0-	-617	-0-	10504	2	39	9	Y	35					154
09	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	10921	2	259	9	Y	235	271	1			118

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29070	X	14337	-0-	-14733	-0-	14261	2	76	9	Y	69	139	1			42
05	30039	X	18321	-0-	-11718	-0-	17927	2	394	9	Y	358	320	1			80
06	29070	X	20792	-0-	-8278	-0-	20649	2	143	9	Y	130	173	1			37
07	30039	X	21686	-0-	-8353	-0-	21421	2	265	9	Y	241	168	1			110
08	22289	X	21372	-0-	-917	-0-	21337	2	35	9	Y	32					142
09	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	20358	2	235	9	Y	214	249	1			107

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	1297	-0-	-5453	-0-	1297	2			N	-0-					170
05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					170
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					170
07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6899	2	22	9	N	20					190
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					190
09	7170	X	6215	-0-	-955	-0-	6215	2			N	-0-					190

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15990	X	9679	-0-	-6311	-0-	9679	2			N	-0-					133
05	15128	X	11697	-0-	-3431	-0-	11697	2			N	-0-					133
06	14640	X	13619	-0-	-1021	-0-	13547	2	72	9	N	65					198
07	15128	X	13729	-0-	-1399	-0-	13606	2	123	9	N	112	182	1			128
08	15097	X	14104	-0-	-993	-0-	13886	2	218	9	N	198	184	1			142
09	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13442	2	55	9	N	50					192

GLEASON WELL #: 1H RRCID -> 292444 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9505 - 16085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67137	X	67137	-0-	-0-	-0-	66712	2	425	9	N	386	373	1			307
05	68009	X	68009	-0-	-0-	-0-	67788	2	221	9	N	201	167	1			341
06	61065	X	61065	-0-	-0-	-0-	60861	2	204	9	N	185	185	1			341
07	64097	X	64097	-0-	-0-	-0-	63857	2	240	9	N	218	379	1			180
08	59642	X	59642	-0-	-0-	-0-	59341	2	301	9	N	274	186	1			268
09	55259	X	55259	-0-	-0-	-0-	54974	2	285	9	N	259	178	1			349

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1					14
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	N	2					16
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	160	2	1	9	N	1					17
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	109	2	1	9	N	1					18
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	129	2	1	9	N	1					19
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			Y	-0-					32
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					32
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			Y	-0-					32
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					32
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					32
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					32

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	212	-0-	-868	-0-	105	2	107	9	Y	97	198	1			-0-
05	527	N	219	-0-	-308	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	67	-0-	-263	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1546	-0-	-1454	3333	1539	2	7	9	Y	6					14
05	3100	N	1821	-0-	-1279	2054	1810	2	11	9	Y	10	22	1			2
06	3000	N	1985	-0-	-1015	1039	1985	2			Y	-0-					2
07	3038	N	1999	-0-	-1039	-0-	1993	2	6	9	Y	5	5	8			2
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					2
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					2

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

04	3000	N	1424	-0-	-1576	836	1424	2			Y	-0-					54
05	2338	N	1502	-0-	-836	-0-	1502	2			Y	-0-					54
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					54
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					54
08	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2			Y	-0-					54
09	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2			Y	-0-					54

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					23
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					23
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					23
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1612	2	3	9	Y	3					26

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2032	N	1156	-0-	-876	-0-	1156	2			Y	-0-					16
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			Y	-0-					16
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	2			Y	-0-					16
07	1209	N	929	-0-	-280	-0-	929	2			Y	-0-					16
08	1116	N	794	-0-	-322	-0-	794	2			Y	-0-					16
09	900	N	289	-0-	-611	-0-	289	2			Y	-0-					16

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

04	1068	N	906	-0-	-162	-0-	891	2	15	9	N	14	109	1			15
05	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-					15
06	990	N	878	-0-	-112	-0-	850	2	28	9	N	25					40
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	882	2	18	9	N	16					56
08	899	N	866	-0-	-33	-0-	852	2	14	9	N	13					69
09	870	N	868	-0-	-2	-0-	856	2	12	9	N	11					80

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

04	7140	X	7041	-0-	-99	-0-	6969	2	72	9	Y	65					96
05	7378	X	7090	-0-	-288	-0-	6993	2	97	9	Y	88	167	1			17
06	6750	X	6590	-0-	-160	-0-	6590	2			Y	-0-					17
07	7285	X	6514	-0-	-771	-0-	6475	2	39	9	Y	35	35	8			17
08	7223	X	6951	-0-	-272	-0-	6951	2			Y	-0-					17
09	6990	X	6682	-0-	-308	-0-	6675	2	7	9	Y	6					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	10753	-0-	-767	-0-	564	1	10189	2	N	-0-					28
05	11563	X	11287	-0-	-276	-0-	601	1	10587	2	N	90	69	1			49
							99	9									
06	11190	X	10951	-0-	-239	-0-	566	1	10385	2	N	-0-					49
07	11563	X	11547	-0-	-16	-0-	600	1	10793	2	N	140	171	1			18
							154	9									
08	11284	X	11155	-0-	-129	-0-	576	1	10579	2	N	-0-					18
09	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	568	1	10503	2	N	111	49	1			80
							122	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5594	-0-	-496	-0-	282	1	5180	2	N	120	127	1			91
							132	9									
05	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	292	1	5585	2	N	-0-					91
06	6000	X	5922	-0-	-78	-0-	297	1	5529	2	N	87	77	1			101
							96	9									
07	6200	X	5872	-0-	-328	-0-	294	1	5569	2	N	8					109
							9	9									
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	325	1	6064	2	N	-0-					109
09	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	325	1	6002	2	N	73					182
							80	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	419	1	7578	2	N	94	64	1			73
							103	9									
05	8060	X	7981	-0-	-79	-0-	401	1	7580	2	N	-0-					73
06	8100	X	7968	-0-	-132	-0-	407	1	7483	2	N	71	100	1			44
							78	9									
07	8370	X	8095	-0-	-275	-0-	424	1	7671	2	N	-0-					44
08	8370	X	8254	-0-	-116	-0-	426	1	7828	2	N	-0-					44
09	8100	X	7896	-0-	-204	-0-	402	1	7435	2	N	54					98
							59	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7539	-0-	-171	-0-	385	1	6970	2	N	167	167	1			38
							184	9									
05	7967	X	7338	-0-	-629	-0-	372	1	6966	2	N	-0-					38
06	7740	X	6922	-0-	-818	-0-	353	1	6569	2	N	-0-					38
07	7998	X	7333	-0-	-665	-0-	385	1	6948	2	N	-0-					38
08	7998	X	7518	-0-	-480	-0-	378	1	6949	2	N	174	174	1			38
							191	9									
09	7530	X	6943	-0-	-587	-0-	355	1	6562	2	N	24					62
							26	9									

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100	X	10746	-0-	-354	-0-	10596	2	150	9	N	136	156	1			83
05	11780	X	11213	-0-	-567	-0-	11023	2	190	9	N	173	183	1			73
06	11400	X	11109	-0-	-291	-0-	10699	2	410	9	N	373	344	1			102
07	11780	X	11155	-0-	-625	-0-	10790	2	365	9	N	332	352	1			82
08	11222	X	10825	-0-	-397	-0-	10726	2	99	9	N	90	138	1			34
09	11100	X	10746	-0-	-354	-0-	10365	2	381	9	N	346	346	1			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	18107	2	37	9	Y	34	34	1			7
05	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	19725	2	29	9	Y	26					33
06	19240	X	19240	-0-	-0-	-0-	19229	2	11	9	Y	10	36	1			7
07	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	19806	2	114	9	Y	104	54	1	45	8	12
08	19747	X	19700	-0-	-47	-0-	19700	2			Y	-0-					12
09	19230	X	18840	-0-	-390	-0-	18779	2	61	9	Y	55	56	1			11

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16440	X	16291	-0-	-149	-0-	16130	2	161	9	Y	146	146	1			28
05	17050	X	16641	-0-	-409	-0-	16524	2	117	9	Y	106					134
06	16500	X	16145	-0-	-355	-0-	16104	2	41	9	Y	37	144	1			27
07	17050	X	16457	-0-	-593	-0-	16273	2	184	9	Y	167	115	1	57	8	22
08	16988	X	16145	-0-	-843	-0-	16145	2			Y	-0-					22
09	16290	X	15644	-0-	-646	-0-	15524	2	120	9	Y	109	109	1			22

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1582	2	9	9	Y	8	10	1			3
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1629	2	8	9	Y	7	9	1			1
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1541	2	8	9	Y	7	5	1			3
07	1488	N	985	-0-	-503	-0-	981	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	7	9	Y	6	4	1			5
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1488	2	4	9	Y	4	4	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1276	2	90	9	Y	82	79	1			13
05	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1192	2	99	9	Y	90	83	1			20
06	1350	N	1189	-0-	-161	-0-	1104	2	85	9	Y	77	81	1			16
07	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	1116	2	85	9	Y	77	82	1			11
08	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1150	2	88	9	Y	80	83	1			8
09	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1119	2	76	9	Y	69	65	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1441	2	8	9	Y	7	13	1			1
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1479	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1425	2	8	9	Y	7	6	1			3
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1591	2	4	9	Y	4	6	1			1
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1626	2	4	9	Y	4					5
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1533	2	6	9	Y	5	6	1			4

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	77	2	1	9	Y	1	7	1			1
05	279	N	179	-0-	-100	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1					1
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	94	2	4	9	Y	4	1	1			4
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3	7	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1573	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1715	2	8	9	Y	7	6	1			3
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1618	2	4	9	Y	4	6	1			1
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1508	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1633	2	8	9	Y	7	7	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1765	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1914	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1804	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1760	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1647	2	9	9	Y	8	9	1			1
09	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1629	2	9	9	Y	8	8	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	1727	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1867	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1804	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1813	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	1719	2	4	9	Y	4	4	1			1

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	57	1	666	2	Y	-0-			-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	48	1	561	2	Y	-0-			-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	51	1	585	2	Y	-0-			-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	67	1	702	2	Y	-0-			-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	700	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	547	-0-	-83	-0-	43	1	504	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-			-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-			-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-			-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-			-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-			-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-			-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2			Y	-0-			-0-
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			Y	-0-			-0-
06	1050	N	974	-0-	-76	-0-	974	2			Y	-0-			-0-
07	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			Y	-0-			-0-
08	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	2			Y	-0-			-0-
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1584	-0-	-816	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1497	-0-	-153	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

04	450	N	435	-0-	-15	-0-	427	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	413	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	397	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	407	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	382	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	340	2	6	9	Y	5	5	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

04	3000	N	1269	-0-	-1731	1452	1257	2	12	9	Y	11	12	1			-0-
05	3100	N	1706	-0-	-1394	58	1694	2	12	9	Y	11	10	1			1
06	1755	N	1697	-0-	-58	-0-	1686	2	11	9	Y	10	9	1			2
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1737	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1592	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	2	12	9	Y	11	11	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	458	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	364	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	482	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	491	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	480	N	408	-0-	-72	-0-	401	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1486	-0-	-1514	2483	1486	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1531	-0-	-1569	914	1531	2			Y	-0-					-0-
06	2329	N	1415	-0-	-914	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1229	-0-	-290	-0-	1225	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	1410	N	1118	-0-	-292	-0-	1112	2	6	9	Y	5	5	1			1

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1819	-0-	-1181	1268	1805	2	14	9	Y	13	10	1			6
05	3100	N	1836	-0-	-1264	4	1822	2	14	9	Y	13	15	1			4
06	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	1748	2	12	9	Y	11	10	1			5
07	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	1788	2	14	9	Y	13	16	1			2
08	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1775	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1733	2	20	9	Y	18	16	1			5

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2231	-0-	-649	-0-	2227	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2786	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2820	X	1515	-0-	-1305	-0-	1513	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4809	2	10	9	Y	9	8	1			2
08	3100	N	4610	-0-	1510	1510	4593	2	17	9	Y	15	16	1			1
09	3000	N	4471	-0-	1471	2981	4460	2	11	9	Y	10	9	1			2

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3415	-0-	-155	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3552	-0-	-78	-0-	3546	2	6	9	Y	5					5
07	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	3653	2	2	9	Y	2					7
08	3782	X	3589	-0-	-193	-0-	3586	2	3	9	Y	3	7	1			3
09	3660	X	3402	-0-	-258	-0-	3399	2	3	9	Y	3					6

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2586	2	13	9	Y	12	15	1			5
05	2635	N	2609	-0-	-26	-0-	2597	2	12	9	Y	11	14	1			2
06	2610	N	2509	-0-	-101	-0-	2499	2	10	9	Y	9	7	1			4
07	2697	N	2570	-0-	-127	-0-	2560	2	10	9	Y	9	7	1			6
08	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2485	2	10	9	Y	9	8	1			7
09	2430	N	2384	-0-	-46	-0-	2373	2	11	9	Y	10	7	1			10

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	492	2	1	9	Y	1					3
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	528	2	4	9	Y	4	6	1			1
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	Y	2					3
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	2	2	9	Y	2					5
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	Y	2	6	1			1
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	528	2	3	9	Y	3					4

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1800	2	33	9	Y	30	28	1			4
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1863	2	39	9	Y	35	28	1			11
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1843	2	36	9	Y	33	26	1			18
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1867	2	33	9	Y	30	27	1			21
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1839	2	33	9	Y	30	28	1			23
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1738	2	31	9	Y	28	28	1			23

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1501	-0-	-389	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	500	2	1	9	Y	1					2
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					2
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1399	2	2	9	Y	2					4
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	584	2	2	9	Y	2	4	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1807	-0-	-263	-0-	1777	2	30	9	Y	27	53	1			3
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2379	2	33	9	Y	30	25	1			8
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2327	2	30	9	Y	27	25	1			10
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2383	2	21	9	Y	19	25	1			4
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2385	2	20	9	Y	18					22
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2269	2	22	9	Y	20	25	1			17

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2538	2	26	9	Y	24	23	1			4
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2107	2	28	9	Y	25	24	1			5
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2258	2	25	9	Y	23	23	1			5
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2340	2	24	9	Y	22	24	1			3
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2444	2	25	9	Y	23	24	1			2
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2442	2	22	9	Y	20	19	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2596	-0-	-344	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2982	-0-	-78	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	950	-0-	-460	-0-	946	2	4	9	Y	4	5	1			4
05	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1387	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	Y	3	5	1			1
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1551	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	Y	3					5
09	1440	N	1072	-0-	-368	-0-	1069	2	3	9	Y	3	5	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2307	-0-	-213	-0-	2294	2	13	9	Y	12	10	1			4
05	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2405	2	14	9	Y	13	11	1			6
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2405	2	14	9	Y	13	16	1			3
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2385	2	13	9	Y	12	11	1			4
08	2418	N	2255	-0-	-163	-0-	2246	2	9	9	Y	8	10	1			2
09	2430	N	2348	-0-	-82	-0-	2334	2	14	9	Y	13	11	1			4

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2049	-0-	-291	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1941	-0-	-477	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1716	-0-	-702	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	827	-0-	-1213	-0-	827	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	725	-0-	-115	-0-	724	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	899	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	750	N	678	-0-	-72	-0-	677	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	705	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	899	N	777	-0-	-122	-0-	776	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	928	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	958	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	894	2	10	9	Y	9	8	1			2
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	909	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	944	2	13	9	Y	12	12	1			2
09	900	N	843	-0-	-57	-0-	830	2	13	9	Y	12	12	1			2

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

04	510	N	451	-0-	-59	-0-	448	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	456	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	425	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	465	N	375	-0-	-90	-0-	373	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	433	2	2	9	Y	2	2	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

04	1170	N	608	-0-	-562	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	650	-0-	-1024	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2809	2	44	9	Y	40	32	1			8
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2824	2	65	9	Y	59	58	1			9
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2478	2	63	9	Y	57	56	1			10

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

04	1967	N	1567	-0-	-400	-0-	1536	2	31	9	Y	28	29	1			4
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	2	9	9	Y	8	9	1			3
06	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	2125	2	31	9	Y	28	26	1			5
07	1612	N	956	-0-	-656	-0-	938	2	18	9	Y	16	20	1			1
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1510	2	28	9	Y	25	22	1			4
09	2160	N	1794	-0-	-366	-0-	1761	2	33	9	Y	30	29	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1061	-0-	-379	-0-	1018	2	43	9	Y	39	39	1			3
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1517	2	34	9	Y	31	32	1			2
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1423	2	33	9	Y	30	27	1			5
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1616	2	32	9	Y	29	31	1			3
08	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	1273	2	32	9	Y	29	28	1			4
09	1470	N	1136	-0-	-334	-0-	1100	2	36	9	Y	33	34	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1222	2	77	9	Y	70	68	1			11
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1231	2	86	9	Y	78	72	1			17
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1410	2	68	9	Y	62	66	1			13
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1303	2	75	9	Y	68	71	1			10
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1240	2	75	9	Y	68	71	1			7
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1185	2	65	9	Y	59	56	1			10

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2196	2	1	9	Y	1					1
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1974	2	12	9	Y	11					11
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2100	2	6	9	Y	5					16
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1966	2	9	9	Y	8	16	1			8
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1880	2	7	9	Y	6					14

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3413	2	10	9	Y	9	7	1			4
05	3472	X	2117	-0-	-1355	-0-	2107	2	10	9	Y	9	8	1			5
06	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	2767	2	8	9	Y	7	7	1			5
07	3534	X	1397	-0-	-2137	-0-	1390	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	3534	X	1206	-0-	-2328	-0-	1198	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	3420	X	1263	-0-	-2157	-0-	1255	2	8	9	Y	7	7	1			4

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1544	2	7	9	Y	6	5	1			2
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1546	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1537	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1461	2	4	9	Y	4	3	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2775	2	72	9	Y	65	55	1			20
05	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	2983	2	68	9	Y	62	56	1			26
06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2778	2	69	9	Y	63	77	1			12
07	3100	N	3310	-0-	210	210	3247	2	63	9	Y	57	51	1			18
08	2998	N	2788	-0-	-210	-0-	2744	2	44	9	Y	40	50	1			8
09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2638	2	72	9	Y	65	51	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2462	2	12	9	Y	11	11	1		1
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2599	2	10	9	Y	9	9	1		1
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2677	2	9	9	Y	8	8	1		1
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2623	2	10	9	Y	9	9	1		1
08	2387	N	2194	-0-	-193	-0-	2185	2	9	9	Y	8	8	1		1
09	2310	N	2077	-0-	-233	-0-	2066	2	11	9	Y	10	10	1		1

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-				-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-				-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-				-0-
07	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	1958	2			Y	-0-				-0-
08	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	1727	2			Y	-0-				-0-
09	1920	N	1520	-0-	-400	-0-	1520	2			Y	-0-				-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1735	2	6	9	Y	5	5	1		1
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1738	2	7	9	Y	6	5	1		2
06	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1728	2	4	9	Y	4	6	1		-0-
07	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1725	2	6	9	Y	5	4	1		1
08	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1700	2	6	9	Y	5	5	1		1
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	2	6	9	Y	5	3	1		3

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1018	2	18	9	Y	16	10	1		8
05	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1033	2	17	9	Y	15	20	1		3
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	917	2	14	9	Y	13	10	1		6
07	1085	N	604	-0-	-481	-0-	594	2	10	9	Y	9	9	1		6
08	1054	N	848	-0-	-206	-0-	839	2	9	9	Y	8	12	1		2
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	2	11	9	Y	10	10	1		2

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	249	1	2592	2	Y	25	26	1		5
							28	9								
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	256	1	2645	2	Y	26	26	1		5
							29	9								
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	242	1	2622	2	Y	18	17	1		6
							20	9								
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	257	1	3494	2	Y	21	17	1		10
							23	9								
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	261	1	2747	2	Y	21	25	1		6
							23	9								
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	252	1	2769	2	Y	19	16	1		9
							21	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1565	-0-	-1435	4257	1524	2	41	9	Y	37	36	1			6
05	3100	N	1607	-0-	-1493	2764	1562	2	45	9	Y	41	38	1			9
06	3000	N	1195	-0-	-1805	959	1156	2	39	9	Y	35	37	1			7
07	2227	N	1268	-0-	-959	-0-	1232	2	36	9	Y	33	35	1			5
08	1612	N	1191	-0-	-421	-0-	1150	2	41	9	Y	37	38	1			4
09	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	999	2	34	9	Y	31	30	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	773	-0-	-97	-0-	766	2	7	9	Y	6					12
05	930	X	730	-0-	-200	-0-	721	2	9	9	Y	8	16	1			4
06	900	X	809	-0-	-91	-0-	790	2	19	9	Y	17	15	1			6
07	930	X	848	-0-	-82	-0-	842	2	6	9	Y	5					11
08	868	X	736	-0-	-132	-0-	728	2	8	9	Y	7	15	1			3
09	810	X	710	-0-	-100	-0-	707	2	3	9	Y	3					6

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1807	-0-	-203	-0-	1799	2	8	9	Y	7	10	1			9
05	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	1757	2	9	9	Y	8	11	1			6
06	1830	N	1544	-0-	-286	-0-	1537	2	7	9	Y	6	11	1			1
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2288	2	12	9	Y	11	8	1			4
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2186	2	7	9	Y	6					10
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2111	2	7	9	Y	6	9	1			7

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	809	-0-	-511	-0-	797	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1809	2	7	9	Y	6	4	1			4
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2687	2	14	9	Y	13	14	1			3
07	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3026	2	13	9	Y	12	11	1			4
08	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3089	2	9	9	Y	8	10	1			2
09	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2942	2	15	9	Y	14	11	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1879	2	48	9	Y	44	56	1			41
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1838	2	41	9	Y	37	55	1			23
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1711	2	34	9	Y	31	25	1			29
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1776	2	32	9	Y	29	34	1			24
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1768	2	36	9	Y	33	35	1			22
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1656	2	57	9	Y	52	69	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1948	2	24	9	Y	22	18	1			10
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2022	2	31	9	Y	28	25	1			13
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1964	2	22	9	Y	20	27	1			6
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1724	2	28	9	Y	25	23	1			8
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1959	2	25	9	Y	23	21	1			10
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2041	2	32	9	Y	29	31	1			8

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

04	2700	X	2337	-0-	-363	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
05	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2123	-0-	-487	-0-	2117	2	6	9	Y	5					5
07	2697	X	2462	-0-	-235	-0-	2460	2	2	9	Y	2					7
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2721	2	4	9	Y	4	7	1			4
09	2130	N	2017	-0-	-113	-0-	2015	2	2	9	Y	2					6

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2001	2	7	9	Y	6	5	1			2
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2037	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1929	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1958	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1594	2	6	9	Y	5	4	1			2

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

04	3000	N	2478	-0-	-522	9004	2468	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	3100	N	2549	-0-	-551	8453	2539	2	10	9	Y	9	7	1			3
06	3000	N	2505	-0-	-495	7958	2495	2	10	9	Y	9	7	1			5
07	3100	N	2587	-0-	-513	7445	2579	2	8	9	Y	7	7	1			5
08	3100	N	2690	-0-	-410	7035	2681	2	9	9	Y	8	7	1			6
09	3000	N	2583	-0-	-417	6618	2574	2	9	9	Y	8	8	1			6

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

04	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	1404	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1762	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1670	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1747	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1980	2	4	9	Y	4	3	1			3
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1949	2	3	9	Y	3	3	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1528	-0-	-362	-0-	1521	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2028	2	7	9	Y	6	8	1			1
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1927	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1923	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1802	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	1819	2	3	9	Y	3	4	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	54	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	60	1	693	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	48	1	552	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	59	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	56	1	633	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	47	1	544	2	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	445	-0-	-1475	-0-	437	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1953	N	1675	-0-	-278	-0-	1666	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1823	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1886	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1849	2	8	9	Y	7	7	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1556	-0-	-1444	136	1556	2			Y	-0-					-0-
05	1667	N	1531	-0-	-136	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1283	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1566	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1462	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1494	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	149	-0-	-151	-0-	149	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	223	2	1	9	Y	1					1
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	Y	2					2
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1537	-0-	-263	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1886	-0-	-315	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1771	-0-	-449	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2072	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2181	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1980	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2069	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	1008	2	18	9	Y	16	16	1			1
05	1209	N	685	-0-	-524	-0-	671	2	14	9	Y	13	13	1			1
06	1140	N	337	-0-	-803	-0-	328	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
07	1054	N	903	-0-	-151	-0-	893	2	10	9	Y	9	8	1			1
08	682	N	615	-0-	-67	-0-	604	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	637	2	10	9	Y	9	9	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2256	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2450	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2177	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2246	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	2203	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	2143	2	9	9	Y	8	8	1			1

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2489	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1799	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1901	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2387	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2274	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2121	2	7	9	Y	6	6	1			1

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3647	2	8	9	Y	7	6	1			3
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3736	2	8	9	Y	7	6	1			4
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3647	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3726	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3714	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3556	2	6	9	Y	5	6	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1632	2	40	9	Y	36	36	1			6
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1661	2	39	9	Y	35	35	1			6
06	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1564	2	35	9	Y	32	32	1			6
07	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1624	2	39	9	Y	35	35	1			6
08	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1526	2	39	9	Y	35	35	1			6
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1567	2	36	9	Y	33	33	1			6

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

04	3000	N	1538	-0-	-1462	3470	1399	2	139	9	Y	126	121	1			20
05	3100	N	1531	-0-	-1569	1901	1380	2	151	9	Y	137	127	1			30
06	3000	N	1451	-0-	-1549	352	1321	2	130	9	Y	118	124	1			24
07	1675	N	1323	-0-	-352	-0-	1204	2	119	9	Y	108	115	1			17
08	1519	N	1251	-0-	-268	-0-	1128	2	123	9	Y	112	118	1			11
09	1440	N	1153	-0-	-287	-0-	1037	2	116	9	Y	105	98	1			18

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2936	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3011	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2923	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2980	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3024	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2912	2	3	9	Y	3	3	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

04	390	X	306	-0-	-84	-0-	305	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	447	X	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	390	X	323	-0-	-67	-0-	322	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	403	X	222	-0-	-181	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	420	X	356	-0-	-64	-0-	355	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2375	2	142	9	Y	129	125	1			20
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2405	2	157	9	Y	143	132	1			31
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2306	2	135	9	Y	123	129	1			25
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2373	2	135	9	Y	123	130	1			18
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2427	2	139	9	Y	126	131	1			13
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2333	2	119	9	Y	108	103	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	550	-0-	-140	-0-	547	2	3	9	Y	3	20	1			10
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1001	2	12	9	Y	11					21
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	781	2	19	9	Y	17	20	1			18
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	829	2	13	9	Y	12	17	1			13
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					13
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					13

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1395	N	468	-0-	-927	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	937	-0-	-413	-0-	936	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	233	1	1775	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	260	1	1659	2	Y	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	245	1	1650	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1651	-0-	-271	-0-	158	1	1493	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1184	-0-	-738	-0-	125	1	1059	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	491	-0-	-1369	-0-	96	1	395	2	Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1608	2	15	9	Y	14	15	1			3
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1672	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1609	2	12	9	Y	11	10	1			4
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1670	2	13	9	Y	12	10	1			6
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1662	2	13	9	Y	12	15	1			3
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1595	2	13	9	Y	12	10	1			5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	255	-0-	-135	-0-	254	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	274	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	240	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	796	-0-	-254	-0-	795	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1198	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1164	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1130	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	386	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	419	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	338	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	320	2	3	9	Y	3	4	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

MO																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2240	2	23	9	Y	21	24	1			9
05	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	2249	2	22	9	Y	20	25	1			4
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2	15	9	Y	14	12	1			6
07	2325	N	1671	-0-	-654	-0-	1657	2	14	9	Y	13	10	1			9
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2411	2	14	9	Y	13	10	1			12
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2308	2	19	9	Y	17	12	1			17

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1499	-0-	-1501	1771	1484	2	15	9	Y	14	9	1			7
05	3100	N	1562	-0-	-1538	233	1545	2	17	9	Y	15	19	1			3
06	1742	N	1509	-0-	-233	-0-	1496	2	13	9	Y	12	9	1			6
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1558	2	12	9	Y	11	9	1			8
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1556	2	14	9	Y	13	19	1			2
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1519	2	10	9	Y	9	9	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1190	-0-	-370	-0-	1184	2	6	9	Y	5	9	1			1
05	1612	N	1235	-0-	-377	-0-	1231	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	1506	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1746	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1839	2	3	9	Y	3					4
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1775	2	3	9	Y	3	4	1			3

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	1403	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1448	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	1277	2	18	9	Y	16	16	1			3
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1450	2	20	9	Y	18	18	1			3
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1486	2	20	9	Y	18	18	1			3
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1426	2	19	9	Y	17	17	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	1502	2	13	9	Y	12	8	1			6
05	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1615	2	14	9	Y	13	17	1			2
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1677	2	12	9	Y	11	8	1			5
07	1581	N	1037	-0-	-544	-0-	1026	2	11	9	Y	10	8	1			7
08	1643	N	1045	-0-	-598	-0-	1032	2	13	9	Y	12	17	1			2
09	1680	N	1105	-0-	-575	-0-	1096	2	9	9	Y	8	8	1			2

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	154	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	15	1	70	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	22	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	119	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1400	N	471	-0-	-929	-0-	468	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1116	N	485	-0-	-631	-0-	483	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1383	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1509	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1380	N	442	-0-	-938	-0-	441	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	1052	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1240	N	817	-0-	-423	-0-	811	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1350	N	713	-0-	-637	-0-	710	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	1085	N	673	-0-	-412	-0-	671	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	806	N	687	-0-	-119	-0-	683	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	720	N	553	-0-	-167	-0-	551	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	348	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2321	-0-	-679	1832	2299	2	22	9	Y	20	18	1			3
05	3100	N	1855	-0-	-1245	587	1835	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	870	N	283	-0-	-587	-0-	275	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	2387	N	1881	-0-	-506	-0-	1863	2	18	9	Y	16	15	1			2
08	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1688	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1569	2	6	9	Y	5	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	868	2	55	9	Y	50	42	1			9
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	885	2	57	9	Y	52	52	1			9
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	820	2	54	9	Y	49	49	1			9
07	961	N	695	-0-	-266	-0-	637	2	58	9	Y	53	54	1			8
08	930	N	477	-0-	-453	-0-	435	2	42	9	Y	38	41	1			5
09	870	N	535	-0-	-335	-0-	511	2	24	9	Y	22	23	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	881	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	792	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	599	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1343	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1232	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	617	2	7	9	Y	6	7	1			1

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	32	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	26	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	33	2	10	9	Y	9	8	1			2
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	36	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	29	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	15	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	345	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	287	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	363	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	3	1			1

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	869	-0-	-61	-0-	863	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	893	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	853	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	829	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	946	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	Y	5	5	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	848	-0-	-82	-0-	847	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	961	X	726	-0-	-235	-0-	725	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	750	X	532	-0-	-218	-0-	531	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	868	X	531	-0-	-337	-0-	530	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	868	X	641	-0-	-227	-0-	640	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	840	X	508	-0-	-332	-0-	507	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	Y	6	5	1			2
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1477	2	7	9	Y	6	5	1			3
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1459	2	6	9	Y	5	5	1			3
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1510	2	6	9	Y	5	5	1			3
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1520	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	2	6	9	Y	5	5	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	310	-0-	-410	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1025	-0-	-370	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	639	-0-	-351	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	959	2	1	9	Y	1					1
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	Y	9					9
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1020	2	3	9	Y	3					12
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	Y	7	13	1			6
09	1020	N	951	-0-	-69	-0-	945	2	6	9	Y	5					11

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1822	-0-	-1178	4101	1822	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1806	-0-	-1294	2807	1806	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1866	-0-	-1134	1673	1866	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1899	-0-	-1201	472	1899	2			Y	-0-					-0-
08	2431	N	1959	-0-	-472	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	617	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	609	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3056	-0-	-484	-0-	3049	2	7	9	Y	6	5	1			3
05	3658	X	3296	-0-	-362	-0-	3292	2	4	9	Y	4	6	1			1
06	3540	X	3076	-0-	-464	-0-	3072	2	4	9	Y	4	3	1			2
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3265	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	3286	X	2626	-0-	-660	-0-	2623	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	3180	X	3092	-0-	-88	-0-	3089	2	3	9	Y	3	3	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11	9	Y	10					16
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1258	2	9	9	Y	8	19	1			5
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1298	2	9	9	Y	8					13
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1353	2	7	9	Y	6					19
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1331	2	10	9	Y	9	19	1			9
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1306	2	9	9	Y	8					17

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1571	2	18	9	Y	16	13	1			5
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1559	2	15	9	Y	14	13	1			6
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1454	2	15	9	Y	14	17	1			3
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1400	2	13	9	Y	12	11	1			4
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1431	2	9	9	Y	8	10	1			2
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	2	17	9	Y	15	12	1			5

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	982	-0-	-818	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	322	-0-	-1073	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	379	-0-	-1031	-0-	377	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	1023	N	87	-0-	-936	-0-	87	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2759	2	3	9	Y	3	2	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1687	-0-	-203	-0-	1663	2	24	9	Y	22	21	1			4
05	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	1735	2	29	9	Y	26	24	1			6
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1611	2	25	9	Y	23	24	1			5
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1930	2	24	9	Y	22	24	1			3
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1882	2	25	9	Y	23	24	1			2
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1697	2	22	9	Y	20	19	1			3

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1629	2	20	9	Y	18	24	1			8
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1674	2	22	9	Y	20	24	1			4
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1639	2	17	9	Y	15	12	1			7
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1726	2	17	9	Y	15	12	1			10
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1623	2	17	9	Y	15	13	1			12
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1679	2	18	9	Y	16	12	1			16

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1243	-0-	-377	-0-	1231	2	12	9	Y	11	15	1			13
05	1364	X	1292	-0-	-72	-0-	1278	2	14	9	Y	13	14	1			12
06	1320	X	1053	-0-	-267	-0-	1040	2	13	9	Y	12	19	1			5
07	1364	X	1360	-0-	-4	-0-	1341	2	19	9	Y	17	15	1			7
08	1333	X	1215	-0-	-118	-0-	1205	2	10	9	Y	9					16
09	1260	X	776	-0-	-484	-0-	763	2	13	9	Y	12	15	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1460	-0-	-1540	176	1453	2	7	9	Y	6					8
05	1653	N	1477	-0-	-176	-0-	1470	2	7	9	Y	6	10	1			4
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1407	2	9	9	Y	8	10	1			2
07	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	1181	2	4	9	Y	4					6
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1535	2	6	9	Y	5	8	1			3
09	1410	N	1077	-0-	-333	-0-	1071	2	6	9	Y	5					8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1373	2	6	9	Y	5	8	1			1
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1712	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1641	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1538	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	Y	2					3
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	Y	3	3	1			3

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	257	-0-	-793	-0-	256	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	837	N	316	-0-	-521	-0-	315	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	360	N	251	-0-	-109	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	447	-0-	-363	-0-	439	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1055	2	11	9	Y	10	8	1			3
06	570	N	369	-0-	-201	-0-	361	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	465	N	335	-0-	-130	-0-	328	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1054	N	556	-0-	-498	-0-	547	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	534	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1280	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1294	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1185	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1200	N	1021	-0-	-179	-0-	1019	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1120	2	7	9	Y	6	3	1			3
05	1302	N	570	-0-	-732	-0-	568	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	1178	N	248	-0-	-930	-0-	247	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	448	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	570	N	55	-0-	-515	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1807	-0-	-203	-0-	1798	2	9	9	Y	8	7	1			2
05	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	1833	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	1950	N	1795	-0-	-155	-0-	1787	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1880	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1822	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1782	2	7	9	Y	6	4	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2023

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

04	1050	X	711	-0-	-339	-0-	705	2	6	9	Y	5	2	1			3
05	1085	X	70	-0-	-1015	-0-	69	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
06	900	X	367	-0-	-533	-0-	364	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	930	X	682	-0-	-248	-0-	676	2	6	9	Y	5	3	1			2
08	930	X	634	-0-	-296	-0-	630	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
09	720	X	320	-0-	-400	-0-	318	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

04	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	2803	2	24	9	Y	22	28	1			10
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2999	2	23	9	Y	21	27	1			4
06	2880	X	2831	-0-	-49	-0-	2811	2	20	9	Y	18	14	1			8
07	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	2864	2	20	9	Y	18	14	1			12
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3023	2	19	9	Y	17	15	1			14
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3042	2	20	9	Y	18	14	1			18

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1611	2	18	9	Y	16	14	1			4
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1642	2	18	9	Y	16	18	1			2
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1470	2	10	9	Y	9	6	1			5
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1561	2	10	9	Y	9	12	1			2
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1578	2	9	9	Y	8	7	1			2

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

04	1890	N	1662	-0-	-228	-0-	1648	2	14	9	Y	13	12	1			3
05	1829	N	1385	-0-	-444	-0-	1371	2	14	9	Y	13	12	1			4
06	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1678	2	13	9	Y	12	15	1			1
07	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	1509	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1225	2	12	9	Y	11	12	1			1
09	1680	N	1071	-0-	-609	-0-	1057	2	14	9	Y	13	8	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1445	2	6	9	Y	5					7
05	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1134	2	4	9	Y	4	8	1			3
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1329	2	8	9	Y	7	8	1			2
07	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1156	2	3	9	Y	3					5
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	2	4	9	Y	4	7	1			2
09	1350	N	1041	-0-	-309	-0-	1038	2	3	9	Y	3					5

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

04	780	N	732	-0-	-48	-0-	714	2	18	9	Y	16	16	1			3
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	748	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	704	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	751	2	17	9	Y	15	16	1			2
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	760	2	19	9	Y	17	16	1			3
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	726	2	17	9	Y	15	15	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

04	1381	N	878	-0-	-503	-0-	864	2	14	9	Y	13	16	1			15
05	1178	N	950	-0-	-228	-0-	937	2	13	9	Y	12	17	1			10
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1015	2	12	9	Y	11	17	1			4
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1176	2	21	9	Y	19	16	1			7
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	987	2	12	9	Y	11					18
09	1020	N	807	-0-	-213	-0-	794	2	13	9	Y	12	17	1			13

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

04	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	1503	2	39	9	Y	35	34	1			6
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1741	2	42	9	Y	38	34	1			10
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1872	2	42	9	Y	38	40	1			8
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1854	2	42	9	Y	38	40	1			6
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1859	2	42	9	Y	38	40	1			4
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1715	2	35	9	Y	32	30	1			6

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

04	3000	N	2792	-0-	-208	10181	2792	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2835	-0-	-265	9916	2835	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2744	-0-	-256	9660	2744	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2829	-0-	-271	9389	2829	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2838	-0-	-262	9127	2838	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2662	-0-	-338	8789	2662	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

04	480	N	420	-0-	-60	-0-	405	2	15	9	Y	14	28	1			18
05	527	N	409	-0-	-118	-0-	396	2	13	9	Y	12					30
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	362	2	56	9	Y	51	28	1			53
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	350	2	42	9	Y	38	50	1			41
08	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			Y	-0-					41
09	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			Y	-0-					41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1358	-0-	-1642	1555	1354	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	2949	N	1394	-0-	-1555	-0-	1391	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1421	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1254	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1297	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1490	2	3	9	Y	3	3	1			2

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1586	-0-	-1414	1997	1583	2	3	9	Y	3					4
05	3100	N	1642	-0-	-1458	539	1639	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	2071	N	1532	-0-	-539	-0-	1528	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1609	2	1	9	Y	1					3
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	2	2	9	Y	2	4	1			1
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1668	2	4	9	Y	4					5

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1445	-0-	-1555	3877	1431	2	14	9	Y	13	17	1			5
05	3100	N	1310	-0-	-1790	2087	1297	2	13	9	Y	12	14	1			3
06	3000	N	1417	-0-	-1583	504	1408	2	9	9	Y	8	7	1			4
07	1841	N	1337	-0-	-504	-0-	1326	2	11	9	Y	10	8	1			6
08	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1286	2	10	9	Y	9	7	1			8
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1639	2	11	9	Y	10	8	1			10

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1299	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1349	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1302	2	4	9	Y	4	5	1			1
07	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1283	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1287	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	1309	2	6	9	Y	5	4	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2285	-0-	-715	1554	2264	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	3100	N	1601	-0-	-1499	55	1583	2	18	9	Y	16	17	1			2
06	1950	N	52	-0-	-1898	-0-	52	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
08	1612	N	64	-0-	-1548	-0-	62	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	1622	2	6	9	Y	5					5
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1623	2	2	9	Y	2					7
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1675	2	6	9	Y	5	8	1			4
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1637	2	3	9	Y	3					7

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	158	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					1
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2348	-0-	-172	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2516	-0-	-4	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1847	-0-	-313	-0-	1835	2	12	9	Y	11	10	1			3
05	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1726	2	11	9	Y	10	10	1			3
06	2100	N	1831	-0-	-269	-0-	1820	2	11	9	Y	10	12	1			1
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1979	2	10	9	Y	9	8	1			2
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2061	2	10	9	Y	9	10	1			1
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2068	2	12	9	Y	11	7	1			5

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2093	-0-	-907	4279	2093	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2218	-0-	-882	3397	2218	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2215	-0-	-785	2612	2215	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2345	-0-	-755	1857	2345	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2263	-0-	-837	1020	2263	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2143	-0-	-857	163	2143	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					1
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2716	N	1178	-0-	-1538	-0-	1174	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1301	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1241	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1195	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1211	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1066	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	952	-0-	-128	-0-	948	2	4	9	Y	4	5	1			5
05	1054	N	976	-0-	-78	-0-	972	2	4	9	Y	4	6	1			3
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	916	2	3	9	Y	3	5	1			1
07	992	N	896	-0-	-96	-0-	889	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	961	N	889	-0-	-72	-0-	885	2	4	9	Y	4					6
09	930	N	655	-0-	-275	-0-	651	2	4	9	Y	4	6	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3763	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3384	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3437	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3297	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4251	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	3060	X	2103	-0-	-957	-0-	2094	2	9	9	Y	8	8	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	130	1	1516	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	139	1	1615	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	143	1	1648	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	153	1	1612	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	163	1	1855	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	152	1	1761	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

04	210	N	173	-0-	-37	-0-	14	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

04	3000	N	3064	-0-	64	64	3062	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	2874	N	2810	-0-	-64	-0-	2808	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2749	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2	2	9	Y	2	2	1			1

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1835	2	11	9	Y	10	8	1			5
05	1984	N	1763	-0-	-221	-0-	1752	2	11	9	Y	10	12	1			3
06	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1604	2	8	9	Y	7	7	1			3
07	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1820	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	1519	2	10	9	Y	9	8	1			3
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1690	2	15	9	Y	14	13	1			4

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2168	-0-	-82	-0-	136	1	1999	2	Y	30	31	1			20
							33	9									
05	2325	N	1525	-0-	-800	-0-	94	1	1417	2	Y	13					33
							14	9									
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	144	1	2189	2	Y	20	30	1			23
							22	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	141	1	2142	2	Y	22	32	1			13
							24	9									
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	133	1	1972	2	Y	21	30	1			4
							23	9									
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	117	1	1672	2	Y	20					24
							22	9									

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	299	2	7	9	Y	6	5	1			2
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	311	2	8	9	Y	7	6	1			3
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	302	2	6	9	Y	5	7	1			1
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	305	2	8	9	Y	7	6	1			2
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	353	2	7	9	Y	6	5	1			3
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	385	2	8	9	Y	7	8	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	177	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	158	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6	9	Y	5	4	1			2
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	2	8	9	Y	7	6	1			2

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8313 - 9557

04	32		32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2023

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

04	1290	N	345	-0-	-945	-0-	344	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	899	N	393	-0-	-506	-0-	392	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1012	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1543	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	196	-0-	-554	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	219	-0-	-401	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	187	-0-	-203	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	436	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1346	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1317	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1315	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1291	2	6	9	Y	5	5	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	107	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	112	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	236	-0-	-260	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2023

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	894	-0-	-6	-0-	890	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	930	X	724	-0-	-206	-0-	721	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	900	X	821	-0-	-79	-0-	818	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	930	X	790	-0-	-140	-0-	784	2	6	9	Y	5	3	1			3
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4	9	Y	4	6	1			1
09	810	N	672	-0-	-138	-0-	669	2	3	9	Y	3	3	1			1

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2118	-0-	-882	6643	2111	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3100	N	2256	-0-	-844	5799	2249	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3000	N	2114	-0-	-886	4913	2107	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3100	N	2223	-0-	-877	4036	2216	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3100	N	2268	-0-	-832	3204	2261	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	3000	N	2144	-0-	-856	2348	2138	2	6	9	Y	5	5	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5518	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5509	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5604	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	6200	X	5355	-0-	-845	-0-	5354	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	5760	X	5064	-0-	-696	-0-	5061	2	3	9	Y	3	2	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	753	2	14	9	Y	13	13	1			3
05	775	N	668	-0-	-107	-0-	655	2	13	9	Y	12	12	1			3
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	747	2	11	9	Y	10	10	1			3
07	806	N	728	-0-	-78	-0-	718	2	10	9	Y	9	9	1			3
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	774	2	10	9	Y	9	10	1			2
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	769	2	12	9	Y	11	8	1			5

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1572	-0-	-258	-0-	1562	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	1488	N	960	-0-	-528	-0-	953	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	1290	N	877	-0-	-413	-0-	870	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1612	N	1195	-0-	-417	-0-	1186	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	961	N	801	-0-	-160	-0-	791	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	870	N	832	-0-	-38	-0-	825	2	7	9	Y	6	6	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2072	-0-	-928	-0-	2039	2	33	9	Y	30	30	1			5
05	2883	X	1770	-0-	-1113	-0-	1742	2	28	9	Y	25	26	1			4
06	2790	X	1907	-0-	-883	-0-	1878	2	29	9	Y	26	25	1			5
07	2883	X	1711	-0-	-1172	-0-	1681	2	30	9	Y	27	28	1			4
08	2139	X	2107	-0-	-32	-0-	2086	2	21	9	Y	19	20	1			3
09	2070	X	2025	-0-	-45	-0-	2004	2	21	9	Y	19	19	1			3

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	1767	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1939	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	1872	2	17	9	Y	15	14	1			3
07	1860	N	1296	-0-	-564	-0-	1283	2	13	9	Y	12	13	1			2
08	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	1817	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1799	2	17	9	Y	15	14	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2023

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	8	9	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	450	2	8	9	Y	7	6	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1347	-0-	-1653	993	1339	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1871	N	878	-0-	-993	-0-	872	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1397	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1400	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1372	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1293	2	6	9	Y	5	5	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1944	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1855	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1766	2	18	9	Y	16	16	1			3
07	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1719	2	19	9	Y	17	17	1			3
08	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1763	2	20	9	Y	18	18	1			3
09	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	1737	2	20	9	Y	18	18	1			3

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	1368	2	10	9	Y	9	9	1			3
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2214	2	10	9	Y	9	9	1			3
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1964	2	11	9	Y	10	10	1			3
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	2	9	9	Y	8	8	1			3
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1893	2	12	9	Y	11	12	1			2
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1869	2	15	9	Y	14	11	1			5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2595	N	1150	-0-	-1445	-0-	1132	2	18	9	Y	16	16	1			3
05	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1034	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1122	2	17	9	Y	15	15	1			3
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1175	2	20	9	Y	18	18	1			3
08	1054	N	692	-0-	-362	-0-	685	2	7	9	Y	6	8	1			1
09	1140	N	768	-0-	-372	-0-	762	2	6	9	Y	5	5	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	993	-0-	-464	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	753	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	734	2	7	9	Y	6	5	1			3
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	694	2	8	9	Y	7	8	1			2
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8	9	Y	7	6	1			3

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1593	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1568	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1466	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1337	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	1159	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	1294	2	8	9	Y	7	7	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1795	2	48	9	Y	44	45	1			9
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1851	2	48	9	Y	44	45	1			8
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1847	2	36	9	Y	33	30	1			11
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1901	2	41	9	Y	37	30	1			18
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1722	2	40	9	Y	36	44	1			10
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1677	2	39	9	Y	35	29	1			16

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1302	2	11	9	Y	10	11	1			2
05	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1340	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1432	2	10	9	Y	9	8	1			3
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1431	2	11	9	Y	10	8	1			5
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	Y	9	11	1			3
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1617	2	9	9	Y	8	7	1			4

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	942	-0-	-288	-0-	196	1	746	2	N	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	203	1	1312	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	946	-0-	-284	-0-	198	1	748	2	N	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	203	1	1863	2	N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	203	1	1817	2	N	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	196	1	1458	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
07	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
08	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
09	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1516	-0-	-1484	2124	1512	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	3100	N	1567	-0-	-1533	591	1564	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	2106	N	1515	-0-	-591	-0-	1512	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1566	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1487	2	3	9	Y	3	3	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	1612	N	1091	-0-	-521	-0-	1084	2	7	9	Y	6	9	1			1
06	1410	N	1007	-0-	-403	-0-	999	2	8	9	Y	7	5	1			3
07	1457	N	930	-0-	-527	-0-	924	2	6	9	Y	5	5	1			3
08	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1036	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1551	2	6	9	Y	5	5	1			3

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	352	-0-	-158	-0-	351	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2965	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	2821	X	1749	-0-	-1072	-0-	1737	2	12	9	Y	11	12	1			2
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2902	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	3007	X	2895	-0-	-112	-0-	2881	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2435	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	3000	N	3084	-0-	84	84	3070	2	14	9	Y	13	13	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1719	-0-	-171	-0-	1686	2	33	9	Y	30	38	1			13
05	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	1791	2	33	9	Y	30	37	1			6
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1611	2	25	9	Y	23	19	1			10
07	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	1508	2	28	9	Y	25	19	1			16
08	1829	N	1480	-0-	-349	-0-	1455	2	25	9	Y	23	20	1			19
09	1650	N	1429	-0-	-221	-0-	1403	2	26	9	Y	24	18	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2522	-0-	-478	9024	2513	2	9	9	Y	8	7	1			2
05	3100	N	2694	-0-	-406	8618	2684	2	10	9	Y	9	10	1			1
06	3000	N	2677	-0-	-323	8295	2673	2	4	9	Y	4	3	1			2
07	3100	N	2720	-0-	-380	7915	2713	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	3100	N	2665	-0-	-435	7480	2657	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3000	N	2631	-0-	-369	7111	2627	2	4	9	Y	4	4	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1703	2	9	9	Y	8	8	1			2
05	1922	N	1168	-0-	-754	-0-	1159	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	1710	N	1551	-0-	-159	-0-	1543	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	1767	N	1359	-0-	-408	-0-	1350	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1747	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
09	1560	N	1293	-0-	-267	-0-	1286	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1387	2	26	9	Y	24	19	1			6
05	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1491	2	17	9	Y	15	15	1			6
06	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1277	2	15	9	Y	14	20	1			-0-
07	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1583	2	18	9	Y	16	13	1			3
08	1519	X	1358	-0-	-161	-0-	1334	2	24	9	Y	22	22	1			3
09	1470	X	1329	-0-	-141	-0-	1307	2	22	9	Y	20	13	1			10

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2943	2	7	9	Y	6	7	1			3
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3005	2	6	9	Y	5	7	1			1
06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2920	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3005	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2955	2	6	9	Y	5	4	1			4
09	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2805	2	6	9	Y	5	4	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	376	-0-	-314	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	306	-0-	-354	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	114	1	1365	2	Y	22	14	1	9	8	2
							24	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	90	1	1085	2	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
06	1080	N	395	-0-	-685	-0-	43	1	333	2	Y	17	7	1	9	8	1
							19	9									
07	1550	N	687	-0-	-863	-0-	46	1	634	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1178	N	887	-0-	-291	-0-	45	1	828	2	Y	13	4	1	8	8	2
							14	9									
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	Y	10	5	1	6	8	1
							11	9									

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	507	-0-	-573	-0-	503	2	4	9	Y	4					5
05	1395	N	552	-0-	-843	-0-	548	2	4	9	Y	4	6	1			3
06	870	N	682	-0-	-188	-0-	678	2	4	9	Y	4	6	1			1
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1762	2	3	9	Y	3					4
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	Y	3	5	1			2
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	669	2	3	9	Y	3					5

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2205	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2258	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2275	2	4	9	Y	4	5	1			1
07	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2057	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2454	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2085	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	423	1	5054	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	304	1	3659	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
06	4320	X	2232	-0-	-2088	-0-	256	1	1965	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	4464	X	4152	-0-	-312	-0-	279	1	3865	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	5983	X	5009	-0-	-974	-0-	258	1	4742	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
09	5490	X	3734	-0-	-1756	-0-	252	1	3473	2	Y	8	9	1			2
							9	9									

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1766	2	14	9	Y	13	12	1			3
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1696	2	14	9	Y	13	12	1			4
06	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1575	2	13	9	Y	12	15	1			1
07	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	1570	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1605	2	12	9	Y	11	12	1			1
09	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	1437	2	14	9	Y	13	8	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1595	2	15	9	Y	14	18	1			17
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1636	2	15	9	Y	14	20	1			11
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1607	2	14	9	Y	13	19	1			5
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1663	2	24	9	Y	22	19	1			8
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1713	2	14	9	Y	13					21
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1625	2	15	9	Y	14	20	1			15

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2357	2	6	9	Y	5	27	1			14
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2477	2	15	9	Y	14					28
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2429	2	25	9	Y	23	27	1			24
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2408	2	17	9	Y	15	22	1			17
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					17
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					17

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1818	2	51	9	Y	46	45	1			7
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1874	2	56	9	Y	51	47	1			11
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1787	2	48	9	Y	44	46	1			9
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1832	2	48	9	Y	44	47	1			6
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1794	2	51	9	Y	46	47	1			5
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1784	2	43	9	Y	39	37	1			7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

04	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	828	-0-	-753	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1169	-0-	-361	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1087	-0-	-432	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

04	2370	N	2198	-0-	-172	-0-	2195	2	3	9	N	3	2	1			1
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2463	2	2	9	N	2	2	1			1
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2251	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2271	2	3	9	N	3	2	1			1
08	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2436	2	1	9	N	1	2	1			-0-
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2341	2	3	9	N	3	2	1			1

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1791	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1706	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1707	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1568	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1563	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1622	2	13	9	Y	12	12	1			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3622	-0-	-68	-0-	3616	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	3968	X	3303	-0-	-665	-0-	3299	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3840	X	3652	-0-	-188	-0-	3646	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3968	X	3577	-0-	-391	-0-	3571	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	3751	X	3435	-0-	-316	-0-	3431	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3660	X	3215	-0-	-445	-0-	3212	2	3	9	Y	3	3	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

04	3000	N	1394	-0-	-1606	1090	1394	2			Y	-0-					-0-
05	2507	N	1417	-0-	-1090	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1416	2	12	9	Y	11	8	1			3

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	990	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	837	N	747	-0-	-90	-0-	727	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	865	2	18	9	Y	16	16	1			3
07	1054	N	824	-0-	-230	-0-	807	2	17	9	Y	15	16	1			2
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1043	2	20	9	Y	18	17	1			3
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1038	2	19	9	Y	17	17	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1394	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1464	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1385	2	10	9	Y	9	8	1			2
07	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1439	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1460	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	1397	2	9	9	Y	8	8	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1156	-0-	-1844	66	1153	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	1068	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1481	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1300	2	3	9	Y	3	2	1			1

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2103	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2177	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2022	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	2104	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2112	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2021	2	7	9	Y	6	6	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	900	2	9	9	Y	8	9	1			3
05	775	N	529	-0-	-246	-0-	519	2	10	9	Y	9	9	1			3
06	630	N	543	-0-	-87	-0-	531	2	12	9	Y	11	11	1			3
07	930	N	463	-0-	-467	-0-	453	2	10	9	Y	9	9	1			3
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	476	2	12	9	Y	11	12	1			2
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	470	2	15	9	Y	14	11	1			5

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	297	-0-	-323	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	600	N	497	-0-	-103	-0-	496	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	1130	-0-	1130	1436	733	2	397	9	Y	361	301	1			62
05	2509 X	1073	-0-	-1436	-0-	40	1	663	2	Y	336	342	1			56
						370	9									
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	290	1	573	2	Y	295	302	1			49
						325	9									
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	310	1	610	2	Y	131	159	1			21
						144	9									
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	260	1	817	2	Y	134	134	1			21
						147	9									
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	100	1	1250	2	Y	124	123	1			22
						136	9									

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1958	2	11	9	Y	10	9	1			4
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2529	2	11	9	Y	10	8	1			6
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2307	2	9	9	Y	8	8	1			6
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2314	2	10	9	Y	9	9	1			6
08	2573	X	2267	-0-	-306	-0-	2258	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	2460	X	953	-0-	-1507	-0-	947	2	6	9	Y	5	8	1			3

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	710	-0-	-130	-0-	692	2	18	9	Y	16	16	1			3
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	689	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	683	2	17	9	Y	15	15	1			3
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	675	2	18	9	Y	16	16	1			3
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	755	2	18	9	Y	16	16	1			3
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	770	2	17	9	Y	15	15	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1173	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1209	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1304	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1343	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1305	2	19	9	Y	17	16	1			3

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1520	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1563	2	15	9	Y	14	12	1			4
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1519	2	15	9	Y	14	11	1			7
07	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1554	2	13	9	Y	12	11	1			8
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1509	2	13	9	Y	12	11	1			9
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1529	2	13	9	Y	12	12	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	5635	-0-	-725	-0-	5622	2	13	9	Y	12	12	1			5
05	6572	X	4886	-0-	-1686	-0-	4875	2	11	9	Y	10	12	1			3
06	6360	X	6248	-0-	-112	-0-	6230	2	18	9	Y	16	15	1			4
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5971	2	15	9	Y	14	13	1			5
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5966	2	17	9	Y	15	17	1			3
09	6240	X	6086	-0-	-154	-0-	6064	2	22	9	Y	20	16	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1715	-0-	-265	-0-	130	1	1559	2	Y	24	19	1	5	8	3
							26	9									
05	1767	N	1479	-0-	-288	-0-	112	1	1348	2	Y	17	19	1			1
							19	9									
06	2040	N	452	-0-	-1588	-0-	50	1	383	2	Y	17	10	1	6	8	2
							19	9									
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	139	1	1923	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	98	1	1806	2	Y	15	7	1	6	8	4
							17	9									
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	101	1	1395	2	Y	13	10	1	5	8	2
							14	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

04	3480	X	3435	-0-	-45	-0-	3407	2	28	9	Y	25	21	1			7
05	3596	X	3538	-0-	-58	-0-	3514	2	24	9	Y	22	27	1			2
06	3480	X	3425	-0-	-55	-0-	3410	2	15	9	Y	14	9	1			7
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3621	2	17	9	Y	15	19	1			3
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3653	2	20	9	Y	18	20	1			1
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3225	2	13	9	Y	12	11	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

04	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1339	2	4	9	Y	4	5	1			5
05	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1352	2	6	9	Y	5	6	1			4
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1370	2	4	9	Y	4	6	1			2
07	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	1123	2	7	9	Y	6	6	1			2
08	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1200	2	4	9	Y	4					6
09	1380	N	1216	-0-	-164	-0-	1212	2	4	9	Y	4	6	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

04	3000 N	2410	-0-	-590	7351	2407	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	3100 N	2282	-0-	-818	6533	2279	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	3000 N	2297	-0-	-703	5830	2293	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3100 N	2460	-0-	-640	5190	2457	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3100 N	2438	-0-	-662	4528	2436	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3000 N	1862	-0-	-1138	3390	1858	2	4	9	Y	4	3	1			1

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

04	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4048	2	22	9	Y	20					26
05	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4008	2	20	9	Y	18	30	1			14
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3934	2	31	9	Y	28	34	1			8
07	3968 X	3546	-0-	-422	-0-	3532	2	14	9	Y	13					21
08	3968 X	3252	-0-	-716	-0-	3233	2	19	9	Y	17	29	1			9
09	3840 X	3420	-0-	-420	-0-	3401	2	19	9	Y	17					26

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	903	-0-	-387	-0-	902	2	1	9	Y	1					2
05	1457	X	1199	-0-	-258	-0-	1198	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1410	X	582	-0-	-828	-0-	581	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1457	X	910	-0-	-547	-0-	909	2	1	9	Y	1					2
08	1240	X	653	-0-	-587	-0-	651	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	1170	X	826	-0-	-344	-0-	825	2	1	9	Y	1					2

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

04	2760	N	2572	-0-	-188	-0-	2559	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2728	N	2708	-0-	-20	-0-	2694	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	2610	N	2596	-0-	-14	-0-	2583	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2844	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2697	N	2668	-0-	-29	-0-	2655	2	13	9	Y	12	12	1			2
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2598	2	12	9	Y	11	11	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

04	840	N	743	-0-	-97	-0-	721	2	22	9	Y	20	16	1			7
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	971	2	19	9	Y	17	20	1			4
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	944	2	22	9	Y	20	22	1			2
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1358	2	22	9	Y	20	19	1			3
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1281	2	22	9	Y	20	21	1			2
09	960	N	777	-0-	-183	-0-	760	2	17	9	Y	15	17	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

04	3000	N	1882	-0-	-1118	4762	1878	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	3100	N	1926	-0-	-1174	3588	1923	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	3000	N	1841	-0-	-1159	2429	1837	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3100	N	1837	-0-	-1263	1166	1835	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	3004	N	1838	-0-	-1166	-0-	1837	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1856	2	3	9	Y	3	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1453	2	28	9	Y	25	22	1			7
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1712	2	26	9	Y	24	29	1			2
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1664	2	15	9	Y	14	9	1			7
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1698	2	18	9	Y	16	20	1			3
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1740	2	23	9	Y	21	22	1			2
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1857	2	12	9	Y	11	11	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1483	-0-	-1517	5874	1477	2	6	9	Y	5					6
05	3100	N	2479	-0-	-621	5253	2475	2	4	9	Y	4	7	1			3
06	3000	N	2423	-0-	-577	4676	2416	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	3100	N	2256	-0-	-844	3832	2253	2	3	9	Y	3					5
08	3100	N	2308	-0-	-792	3040	2305	2	3	9	Y	3	6	1			2
09	3000	N	2079	-0-	-921	2119	2075	2	4	9	Y	4					6

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	205	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	298	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	452	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	395	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	389	2	4	9	Y	4	4	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1392	2	20	9	Y	18	17	1			3
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1757	2	24	9	Y	22	20	1			5
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1562	2	21	9	Y	19	20	1			4
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1561	2	22	9	Y	20	21	1			3
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1444	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1445	2	19	9	Y	17	16	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	626	2	9	9	Y	8	8	1			3
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	535	2	10	9	Y	9	9	1			3
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	677	2	9	9	Y	8	9	1			2
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	Y	8	8	1			2
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	672	2	14	9	Y	13	12	1			3
09	690	N	557	-0-	-133	-0-	545	2	12	9	Y	11	9	1			5

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	814	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	911	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1001	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	976	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1056	2	10	9	Y	9	10	1			1
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1588	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1681	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1614	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1674	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	1364	2	8	9	Y	7	7	1			1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1318	2	21	9	Y	19	15	1			5
05	1364	X	1334	-0-	-30	-0-	1316	2	18	9	Y	16	16	1			5
06	1320	X	1300	-0-	-20	-0-	1285	2	15	9	Y	14	18	1			1
07	1395	X	1310	-0-	-85	-0-	1296	2	14	9	Y	13	11	1			3
08	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1307	2	18	9	Y	16	17	1			2
09	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1261	2	15	9	Y	14	10	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1334	2	7	9	Y	6	5	1			2
05	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	1192	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1380	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1164	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1525	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1260	2	4	9	Y	4	3	1			1

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	1920	2	9	9	Y	8	6	1			4
05	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1975	2	8	9	Y	7	9	1			2
06	2070	N	2066	-0-	-4	-0-	2058	2	8	9	Y	7	6	1			3
07	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1881	2	7	9	Y	6	8	1			1
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2040	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	2070	N	1758	-0-	-312	-0-	1749	2	9	9	Y	8	9	1			1

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2039	-0-	-91	-0-	1991	2	48	9	Y	44	43	1			8
05	2201	N	1926	-0-	-275	-0-	1884	2	42	9	Y	38	39	1			7
06	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	1965	2	42	9	Y	38	38	1			7
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2126	2	46	9	Y	42	42	1			7
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2094	2	46	9	Y	42	42	1			7
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2121	2	42	9	Y	38	38	1			7

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2303	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2371	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	2183	2	17	9	Y	15	15	1			3
07	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	2216	2	19	9	Y	17	17	1			3
08	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	2250	2	15	9	Y	14	15	1			2
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2388	2	14	9	Y	13	13	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2941	-0-	-89	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	3125	-0-	-6	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2965	-0-	-65	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1924	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1807	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1860	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1933	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1864	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1710	N	1462	-0-	-248	-0-	1460	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	3000	N	1912	-0-	-1088	4240	1906	2	6	9	N	5	4	1			2
05	3100	N	1932	-0-	-1168	3072	1928	2	4	9	N	4	4	1			2
06	3000	N	1835	-0-	-1165	1907	1829	2	6	9	N	5	6	1			1
07	3100	N	1660	-0-	-1440	467	1656	2	4	9	N	4	4	1			1
08	2387	N	1920	-0-	-467	-0-	1916	2	4	9	N	4	4	1			1
09	1830	N	1658	-0-	-172	-0-	1652	2	6	9	N	5	4	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3356	2	40	9	Y	36	36	1			6
05	3503	X	3389	-0-	-114	-0-	3350	2	39	9	Y	35	35	1			6
06	3420	X	3390	-0-	-30	-0-	3355	2	35	9	Y	32	32	1			6
07	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	3369	2	40	9	Y	36	36	1			6
08	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3392	2	39	9	Y	35	35	1			6
09	3390	X	3341	-0-	-49	-0-	3310	2	31	9	Y	28	29	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

04	930	N	861	-0-	-69	-0-	831	2	30	9	Y	27	26	1			5
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1008	2	24	9	Y	22	23	1			4
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1172	2	25	9	Y	23	23	1			4
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1592	2	25	9	Y	23	24	1			3
08	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3050	2	25	9	Y	23	22	1			4
09	3000	N	3116	-0-	116	116	3087	2	29	9	Y	26	25	1			5

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2428	2	9	9	Y	8	4	1			4
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3087	2	7	9	Y	6	9	1			1
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2729	2	8	9	Y	7	5	1			3
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2622	2	6	9	Y	5	4	1			4
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2642	2	7	9	Y	6	9	1			1
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2610	2	6	9	Y	5	5	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

04	4230	X	4013	-0-	-217	-0-	3993	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4384	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4284	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4389	2	20	9	Y	18	18	1			3
08	4371	X	4330	-0-	-41	-0-	4315	2	15	9	Y	14	15	1			2
09	4230	X	4140	-0-	-90	-0-	4123	2	17	9	Y	15	14	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3873	-0-	-27	-0-	3845	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	4030	X	3985	-0-	-45	-0-	3959	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	3900	X	3868	-0-	-32	-0-	3844	2	24	9	Y	22	22	1			4
07	3999	X	3794	-0-	-205	-0-	3768	2	26	9	Y	24	24	1			4
08	3999	X	3787	-0-	-212	-0-	3775	2	12	9	Y	11	13	1			2
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3898	2	12	9	Y	11	11	1			2

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1753	-0-	-107	-0-	1729	2	24	9	Y	22					28
05	1922	X	1812	-0-	-110	-0-	1792	2	20	9	Y	18	32	1			14
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1715	2	29	9	Y	26	32	1			8
07	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1845	2	14	9	Y	13					21
08	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2332	2	18	9	Y	16	28	1			9
09	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1910	2	18	9	Y	16					25

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1167	-0-	-1053	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
05	1364	X	1154	-0-	-210	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
06	1230	X	828	-0-	-402	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1	-0-	-1208	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	11	-0-	-1136	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	28	-0-	-812	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	3049	-0-	-11	-0-	3030	2	19	9	Y	17	22	1			20
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3148	2	20	9	Y	18	24	1			14
06	3120	X	3023	-0-	-97	-0-	3006	2	17	9	Y	15	23	1			6
07	3224	X	2962	-0-	-262	-0-	2932	2	30	9	Y	27	23	1			10
08	3224	X	2583	-0-	-641	-0-	2568	2	15	9	Y	14					24
09	3060	X	2836	-0-	-224	-0-	2819	2	17	9	Y	15	23	1			16

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1827	-0-	-1173	532	1827	2			N	-0-					-0-
05	2386	N	1854	-0-	-532	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2541	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2620	2	25	9	Y	23	23	1			4
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2466	2	23	9	Y	21	21	1			4
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2629	2	25	9	Y	23	23	1			4
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2616	2	22	9	Y	20	21	1			3
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2558	2	17	9	Y	15	15	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	586	-0-	-74	-0-	558	2	28	9	Y	25	24	1			4
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	568	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	543	2	24	9	Y	22	22	1			4
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	568	2	26	9	Y	24	24	1			4
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	575	2	18	9	Y	16	18	1			2
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2671	-0-	-479	-0-	2645	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	3224	X	2472	-0-	-752	-0-	2447	2	25	9	Y	23	23	1			4
06	3120	X	2399	-0-	-721	-0-	2376	2	23	9	Y	21	21	1			4
07	3131	X	2495	-0-	-636	-0-	2470	2	25	9	Y	23	23	1			4
08	3131	X	2300	-0-	-831	-0-	2275	2	25	9	Y	23	23	1			4
09	2670	X	2264	-0-	-406	-0-	2244	2	20	9	Y	18	19	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1483	-0-	-497	-0-	1481	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1984	N	1601	-0-	-383	-0-	1599	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1650	N	1440	-0-	-210	-0-	1439	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2211	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2057	2	29	9	Y	26	22	1			4
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1853	2	36	9	Y	33	31	1			6

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1847	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2222	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2086	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2094	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2046	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2051	2	26	9	Y	24	22	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3218	-0-	-232	-0-	3201	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	3565	X	3303	-0-	-262	-0-	3289	2	14	9	Y	13	14	1			2
06	3450	X	3195	-0-	-255	-0-	3181	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	3263	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3341	2	13	9	Y	12	12	1			2
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3291	2	11	9	Y	10	10	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2152	-0-	-68	-0-	2150	2	2	9	Y	2	3	1			3
05	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2217	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2242	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	2232	N	2061	-0-	-171	-0-	2058	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	2186	2	2	9	Y	2					3
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2336	2	2	9	Y	2	3	1			2

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	1502	2	18	9	Y	16	13	1			8
05	1953	N	1274	-0-	-679	-0-	1256	2	18	9	Y	16	19	1			5
06	1830	N	1086	-0-	-744	-0-	1071	2	15	9	Y	14	15	1			4
07	1581	N	895	-0-	-686	-0-	880	2	15	9	Y	14	15	1			3
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1488	2	18	9	Y	16	14	1			5
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1886	2	26	9	Y	24	22	1			7

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1233	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1332	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1210	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2057	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2128	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2048	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2096	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2205	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2107	2	9	9	Y	8	8	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1855	2	48	9	Y	44	43	1			8
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1931	2	45	9	Y	41	42	1			7
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1840	2	43	9	Y	39	39	1			7
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1893	2	47	9	Y	43	43	1			7
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1881	2	46	9	Y	42	42	1			7
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1819	2	44	9	Y	40	40	1			7

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	269	-0-	-181	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3399	2	32	9	Y	29	29	1			5
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3513	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3304	2	30	9	Y	27	27	1			5
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3485	2	32	9	Y	29	29	1			5
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3490	2	26	9	Y	24	25	1			4
09	3330	X	3327	-0-	-3	-0-	3302	2	25	9	Y	23	23	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1017	-0-	-333	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1921	2	10	9	Y	9	10	1			4
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2444	2	10	9	Y	9	11	1			2
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2365	2	8	9	Y	7	6	1			3
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2385	2	8	9	Y	7	5	1			5
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2240	2	8	9	Y	7	6	1			6
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2034	2	7	9	Y	6	5	1			7

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1750	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1754	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1685	2	4	9	Y	4	3	1			2
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1683	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1810	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1700	2	4	9	Y	4	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2374	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2550	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2505	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2457	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2569	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2409	2	11	9	Y	10	10	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1195	-0-	-455	-0-	1191	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1643	N	832	-0-	-811	-0-	829	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1590	N	452	-0-	-1138	-0-	452	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1623	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1704	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1720	2	22	9	Y	20	20	1			4
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1714	2	23	9	Y	21	22	1			3
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1712	2	24	9	Y	22	22	1			3
09	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	1600	2	15	9	Y	14	15	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1449	2	17	9	Y	15	15	1			3
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1524	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1432	2	17	9	Y	15	14	1			3
07	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1382	2	15	9	Y	14	15	1			2
08	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	1288	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1337	2	8	9	Y	7	8	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1725	-0-	-1275	4458	1706	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	3100	N	1914	-0-	-1186	3272	1895	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	3000	N	1847	-0-	-1153	2119	1829	2	18	9	Y	16	16	1			3
07	3100	N	1798	-0-	-1302	817	1779	2	19	9	Y	17	17	1			3
08	2627	N	1810	-0-	-817	-0-	1754	2	56	9	Y	51	46	1			8
09	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1701	2	66	9	Y	60	57	1			11

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2524	-0-	-476	-0-	187	1	2240	2	Y	88	86	1	9	8	11
							97	9									
05	2511	N	2237	-0-	-274	-0-	166	1	1993	2	Y	71	79	1			3
							78	9									
06	2730	N	1488	-0-	-1242	-0-	165	1	1264	2	Y	54	40	1	9	8	8
							59	9									
07	2604	N	2425	-0-	-179	-0-	160	1	2224	2	Y	37	38	1			7
							41	9									
08	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	152	1	2798	2	Y	46	29	1	9	8	15
							51	9									
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	155	1	2137	2	Y	43	42	1	8	8	8
							47	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2927	2	61	9	Y	55	54	1			10
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3042	2	57	9	Y	52	53	1			9
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2931	2	53	9	Y	48	48	1			9
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3021	2	57	9	Y	52	53	1			8
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3034	2	55	9	Y	50	50	1			8
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2921	2	52	9	Y	47	47	1			8

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2690	-0-	-40	-0-	2667	2	23	9	Y	21	20	1			4
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2780	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	2700	N	2683	-0-	-17	-0-	2662	2	21	9	Y	19	18	1			4
07	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	2761	2	20	9	Y	18	19	1			3
08	2790	N	2774	-0-	-16	-0-	2755	2	19	9	Y	17	17	1			3
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2665	2	17	9	Y	15	15	1			3

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2406	-0-	-144	-0-	2381	2	25	9	Y	23	20	1			7
05	2511	N	2253	-0-	-258	-0-	2228	2	25	9	Y	23	21	1			9
06	2460	N	2431	-0-	-29	-0-	2405	2	26	9	Y	24	28	1			5
07	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2444	2	23	9	Y	21	19	1			7
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2394	2	17	9	Y	15	19	1			3
09	2430	N	2306	-0-	-124	-0-	2280	2	26	9	Y	24	19	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	858	-0-	-102	-0-	851	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	899	N	706	-0-	-193	-0-	696	2	10	9	Y	9	7	1			4
06	810	N	663	-0-	-147	-0-	655	2	8	9	Y	7	9	1			2
07	899	N	691	-0-	-208	-0-	684	2	7	9	Y	6	6	1			2
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	Y	7	6	1			3
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	682	2	12	9	Y	11	11	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2892	2	14	9	Y	13	14	1			3
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2939	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2819	2	14	9	Y	13	14	1			2
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3016	2	14	9	Y	13	14	1			1
08	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2985	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2863	2	11	9	Y	10	11	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	Y	1					1
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	956	2	1	9	Y	1					2
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	2			Y	-0-					1

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	695	-0-	-415	-0-	676	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	961	X	858	-0-	-103	-0-	840	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	930	X	509	-0-	-421	-0-	489	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	961	X	794	-0-	-167	-0-	771	2	23	9	Y	21	19	1			4
08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1431	2	31	9	Y	28	28	1			4
09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	979	2	7	9	Y	6	9	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1812	2	20	9	Y	18	17	1			3
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1712	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1754	2	18	9	Y	16	16	1			3
07	1891	N	1364	-0-	-527	-0-	1350	2	14	9	Y	13	14	1			2
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1966	2	21	9	Y	19	18	1			3
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2030	2	19	9	Y	17	17	1			3

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1895	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1956	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1905	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2002	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1998	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1920	N	1690	-0-	-230	-0-	1687	2	3	9	Y	3	3	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1943	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1856	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1933	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1983	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1968	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1794	2	4	9	Y	4	4	1			1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1932	-0-	-1068	4592	1925	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3100	N	1818	-0-	-1282	3310	1811	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3000	N	1805	-0-	-1195	2115	1799	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3100	N	2006	-0-	-1094	1021	1999	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3041	N	2020	-0-	-1021	-0-	2008	2	12	9	Y	11	10	1			2
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1893	2	26	9	Y	24	22	1			4

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6236 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4342	2	371	9	Y	337	341	1			23
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4731	2	354	9	Y	322	327	1			18
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4599	2	279	9	Y	254	232	1			40
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	4963	2	271	9	Y	246	261	1			25
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4390	2	271	9	Y	246	235	1			36
09	4470	X	4335	-0-	-135	-0-	4031	2	304	9	Y	276	287	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2776	2	24	9	Y	22	22	1			4
05	2790	X	2683	-0-	-107	-0-	2661	2	22	9	Y	20	21	1			3
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2718	2	21	9	Y	19	19	1			3
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2882	2	23	9	Y	21	21	1			3
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2792	2	23	9	Y	21	21	1			3
09	2700	N	2666	-0-	-34	-0-	2644	2	22	9	Y	20	19	1			4

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

04	3000	N	2043	-0-	-957	5265	2010	2	33	9	Y	30	30	1			5
05	3100	N	2078	-0-	-1022	4243	2046	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	3000	N	1908	-0-	-1092	3151	1878	2	30	9	Y	27	27	1			5
07	3100	N	1751	-0-	-1349	1802	1722	2	29	9	Y	26	27	1			4
08	3100	N	2046	-0-	-1054	748	2014	2	32	9	Y	29	29	1			4
09	2711	N	1963	-0-	-748	-0-	1933	2	30	9	Y	27	26	1			5

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

04	2610	N	2549	-0-	-61	-0-	2484	2	65	9	Y	59	59	1			14
05	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	2529	2	64	9	Y	58	59	1			13
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2415	2	59	9	Y	54	58	1			9
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2579	2	58	9	Y	53	58	1			4
08	2604	N	2584	-0-	-20	-0-	2528	2	56	9	Y	51	51	1			4
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2428	2	48	9	Y	44	46	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1083	2	34	9	Y	31	32	1			2
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1188	2	26	9	Y	24	25	1			1
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1148	2	26	9	Y	24	21	1			4
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1271	2	24	9	Y	22	24	1			2
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1120	2	24	9	Y	22	21	1			3
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1055	2	28	9	Y	25	26	1			2

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2703	2	30	9	Y	27	26	1			5
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2616	2	26	9	Y	24	25	1			4
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2558	2	25	9	Y	23	23	1			4
07	3100	N	3464	-0-	364	364	3435	2	29	9	Y	26	26	1			4
08	3100	N	3374	-0-	274	638	3346	2	28	9	Y	25	25	1			4
09	3000	N	3245	-0-	245	883	3215	2	30	9	Y	27	26	1			5

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

04	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	2901	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	2965	2	6	9	Y	5	7	1			1
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2908	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	3007	X	2885	-0-	-122	-0-	2881	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	2976	N	2677	-0-	-299	-0-	2673	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	2910	N	2593	-0-	-317	-0-	2589	2	4	9	Y	4	4	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2702	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	2544	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2610	N	2285	-0-	-325	-0-	2278	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2697	N	2356	-0-	-341	-0-	2348	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	2369	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	2280	N	2270	-0-	-10	-0-	2264	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	1730	2	55	9	Y	50	49	1			9
05	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1717	2	52	9	Y	47	48	1			8
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1699	2	42	9	Y	38	39	1			7
07	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1778	2	43	9	Y	39	40	1			6
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1848	2	43	9	Y	39	39	1			6
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1684	2	42	9	Y	38	37	1			7

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	2042	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2211	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2146	2	10	9	Y	9	8	1			2
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2182	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2197	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2148	2	11	9	Y	10	9	1			2

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3098	-0-	98	98	3080	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	3100	N	3094	-0-	-6	92	3079	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	2977	N	2885	-0-	-92	-0-	2868	2	17	9	Y	15	14	1			3
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3038	2	15	9	Y	14	15	1			2
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3014	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2873	2	17	9	Y	15	14	1			3

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	829	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	901	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	906	2	22	9	Y	20	20	1			4
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	941	2	23	9	Y	21	22	1			3
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	966	2	22	9	Y	20	20	1			3
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	921	2	19	9	Y	17	17	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1450	2	17	9	Y	15	12	1			7
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1477	2	21	9	Y	19	17	1			9
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1501	2	15	9	Y	14	19	1			4
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1577	2	19	9	Y	17	16	1			5
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1598	2	18	9	Y	16	14	1			7
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1613	2	22	9	Y	20	21	1			6

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2906	2	17	9	Y	15	12	1			7
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3155	2	18	9	Y	16	18	1			5
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3062	2	15	9	Y	14	13	1			6
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3203	2	18	9	Y	16	19	1			3
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3090	2	15	9	Y	14	13	1			4
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3189	2	23	9	Y	21	19	1			6

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2529	2	20	9	Y	18	19	1			4
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2621	2	20	9	Y	18	18	1			4
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2555	2	19	9	Y	17	18	1			3
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2623	2	18	9	Y	16	18	1			1
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2721	2	18	9	Y	16	16	1			1
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2638	2	15	9	Y	14	14	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2919	N	2072	-0-	-847	-0-	2046	2	26	9	Y	24	55	1			22
05	2573	N	2345	-0-	-228	-0-	2314	2	31	9	Y	28					50
06	2520	N	2340	-0-	-180	-0-	2328	2	12	9	Y	11					61
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2367	2	23	9	Y	21	48	1			34
08	2356	N	1928	-0-	-428	-0-	1909	2	19	9	Y	17					51
09	2340	N	2254	-0-	-86	-0-	2233	2	21	9	Y	19	53	1			17

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1831	N	983	-0-	-848	-0-	975	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	682	N	580	-0-	-102	-0-	574	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1260	N	562	-0-	-698	-0-	559	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1023	N	436	-0-	-587	-0-	434	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	539	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	516	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3195	2	11	9	Y	10	10	1			4
05	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	2864	2	10	9	Y	9	10	1			3
06	3060	X	2689	-0-	-371	-0-	2676	2	13	9	Y	12	12	1			3
07	3162	X	2552	-0-	-610	-0-	2540	2	12	9	Y	11	10	1			4
08	3162	X	2504	-0-	-658	-0-	2490	2	14	9	Y	13	14	1			3
09	3060	X	2687	-0-	-373	-0-	2669	2	18	9	Y	16	13	1			6

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2310	2	23	9	Y	21	27	1			25
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2400	2	23	9	Y	21	29	1			17
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2311	2	20	9	Y	18	28	1			7
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2311	2	35	9	Y	32	27	1			12
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2327	2	21	9	Y	19					31
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2302	2	23	9	Y	21	30	1			22

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	766	-0-	-134	-0-	762	2	4	9	Y	4	5	1			4
05	930	N	715	-0-	-215	-0-	711	2	4	9	Y	4	6	1			2
06	900	N	609	-0-	-291	-0-	606	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	806	N	649	-0-	-157	-0-	647	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	793	2	6	9	Y	5	6	1			1

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2126	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2151	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2038	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2091	2	14	9	Y	13	12	1			2
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2059	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1966	2	13	9	Y	12	12	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1849	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2027	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1911	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1911	2	40	9	Y	36	29	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

04	3540	X	2936	-0-	-604	-0-	221	1	2646	2	Y	63	67	1			9
							69	9									
05	3658	X	2501	-0-	-1157	-0-	187	1	2252	2	Y	56	63	1			2
							62	9									
06	3540	X	1162	-0-	-2378	-0-	129	1	993	2	Y	36	32	1			6
							40	9									
07	3348	X	2251	-0-	-1097	-0-	149	1	2069	2	Y	30	30	1			6
							33	9									
08	3348	X	2622	-0-	-726	-0-	134	1	2456	2	Y	29	23	1			12
							32	9									
09	2940	X	2028	-0-	-912	-0-	135	1	1862	2	Y	28	33	1			7
							31	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	808	2	43	9	Y	39	36	1			8
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	655	2	43	9	Y	39	40	1			7
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	710	2	32	9	Y	29	27	1			9
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1068	2	36	9	Y	33	26	1			16
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1069	2	35	9	Y	32	39	1			9
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1091	2	33	9	Y	30	25	1			14

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

04	3000	N	1394	-0-	-1606	342	1382	2	12	9	Y	11					14
05	1749	N	1407	-0-	-342	-0-	1367	2	40	9	Y	36	42	1			8
06	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1314	2	15	9	Y	14					22
07	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	1260	2	10	9	Y	9					31
08	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	1160	2	23	9	Y	21	40	1			12
09	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1256	2	23	9	Y	21					33

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

04	3000	N	1559	-0-	-1441	2325	1553	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	3100	N	1589	-0-	-1511	814	1583	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2378	N	1564	-0-	-814	-0-	1560	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1654	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1623	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1500	N	1318	-0-	-182	-0-	1314	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2535	2	32	9	Y	29	28	1			5
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2972	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2922	2	30	9	Y	27	27	1			5
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3009	2	28	9	Y	25	26	1			4
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3001	2	25	9	Y	23	23	1			4
09	2940	X	2794	-0-	-146	-0-	2771	2	23	9	Y	21	21	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	1993	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2077	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2008	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	2067	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2068	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1982	2	4	9	Y	4	4	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	893	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2010	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1798	-0-	-212	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	149	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2604	-0-	-396	6870	2567	2	37	9	Y	34	26	1			16
05	3100	N	2782	-0-	-318	6552	2746	2	36	9	Y	33	39	1			10
06	3000	N	2801	-0-	-199	6353	2766	2	35	9	Y	32	28	1			14
07	3100	N	2821	-0-	-279	6074	2785	2	36	9	Y	33	41	1			6
08	3100	N	2797	-0-	-303	5771	2764	2	33	9	Y	30	27	1			9
09	3000	N	2850	-0-	-150	5621	2800	2	50	9	Y	45	41	1			13

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1825	-0-	-1175	3808	1796	2	29	9	Y	26	26	1			2
05	3100	N	1935	-0-	-1165	2643	1913	2	22	9	Y	20	21	1			1
06	3000	N	1889	-0-	-1111	1532	1867	2	22	9	Y	20	18	1			3
07	3100	N	1923	-0-	-1177	355	1902	2	21	9	Y	19	20	1			2
08	2201	N	1846	-0-	-355	-0-	1825	2	21	9	Y	19	18	1			3
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1715	2	23	9	Y	21	22	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1338	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1553	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

04	2430	N	2200	-0-	-230	-0-	2172	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	2296	2	28	9	Y	25	25	1			4
06	2310	N	2263	-0-	-47	-0-	2238	2	25	9	Y	23	23	1			4
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2251	2	28	9	Y	25	25	1			4
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2356	2	26	9	Y	24	24	1			4
09	2250	N	2193	-0-	-57	-0-	2169	2	24	9	Y	22	22	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2894	2	45	9	Y	41	41	1			7
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3021	2	44	9	Y	40	40	1			7
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2895	2	41	9	Y	37	37	1			7
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2965	2	43	9	Y	39	40	1			6
08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	2960	2	42	9	Y	38	38	1			6
09	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2897	2	37	9	Y	34	34	1			6

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2038	2	24	9	Y	22	21	1			4
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2119	2	22	9	Y	20	21	1			3
06	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	2031	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2086	2	22	9	Y	20	21	1			3
08	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	2094	2	23	9	Y	21	21	1			3
09	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	1986	2	23	9	Y	21	20	1			4

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

04	1028	N	1000	-0-	-28	-0-	961	2	39	9	Y	35	35	1			6
05	992	N	979	-0-	-13	-0-	940	2	39	9	Y	35	35	1			6
06	960	N	909	-0-	-51	-0-	874	2	35	9	Y	32	32	1			6
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1049	2	40	9	Y	36	36	1			6
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1130	2	40	9	Y	36	36	1			6
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1108	2	37	9	Y	34	34	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2763	2	20	9	Y	18	18	1			1
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2905	2	15	9	Y	14	14	1			1
06	3000	N	3056	-0-	56	56	3042	2	14	9	Y	13	12	1			2
07	3048	N	2992	-0-	-56	-0-	2979	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2796	2	14	9	Y	13	12	1			2
09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2524	2	15	9	Y	14	15	1			1

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

04	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	1441	2	28	9	Y	25	22	1			7
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1430	2	25	9	Y	23	23	1			7
06	1620	N	1418	-0-	-202	-0-	1399	2	19	9	Y	17	17	1			7
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1515	2	18	9	Y	16	15	1			8
08	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1376	2	18	9	Y	16	15	1			9
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2633	2	23	9	Y	21	25	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2441	2	66	9	Y	60	50	1			26
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2505	2	85	9	Y	77	68	1			35
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2438	2	62	9	Y	56	75	1			16
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2470	2	76	9	Y	69	64	1			21
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2668	2	70	9	Y	64	57	1			28
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2649	2	86	9	Y	78	84	1			22

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	848	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	871	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	914	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	936	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	934	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	834	2	13	9	Y	12	12	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1987	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	2004	2	7	9	Y	6	5	1			3
06	2010	N	1625	-0-	-385	-0-	1621	2	4	9	Y	4	6	1			1
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2079	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	1845	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	1552	2	8	9	Y	7	7	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2732	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2852	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2754	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2847	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	2790	N	2769	-0-	-21	-0-	2756	2	13	9	Y	12	12	1			2
09	2700	N	2606	-0-	-94	-0-	2596	2	10	9	Y	9	9	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2796	2	37	9	Y	34	35	1			8
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2885	2	36	9	Y	33	34	1			7
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2745	2	35	9	Y	32	34	1			5
07	2821	N	2815	-0-	-6	-0-	2781	2	34	9	Y	31	34	1			2
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2796	2	33	9	Y	30	30	1			2
09	2730	N	2670	-0-	-60	-0-	2641	2	29	9	Y	26	27	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3549	2	51	9	Y	46	46	1			8
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3695	2	51	9	Y	46	46	1			8
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3541	2	46	9	Y	42	42	1			8
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3606	2	50	9	Y	45	46	1			7
08	3596	X	3586	-0-	-10	-0-	3536	2	50	9	Y	45	45	1			7
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3560	2	47	9	Y	43	42	1			8

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	704	-0-	-136	-0-	696	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	899	N	730	-0-	-169	-0-	723	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	692	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	759	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1336	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1185	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	1870	2	31	9	Y	28	27	1			5
05	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1937	2	29	9	Y	26	27	1			4
06	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	1863	2	28	9	Y	25	24	1			5
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2008	2	29	9	Y	26	27	1			4
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1965	2	23	9	Y	21	22	1			3
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1875	2	22	9	Y	20	19	1			4

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2912	2	31	9	Y	28	28	1			5
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3026	2	31	9	Y	28	28	1			5
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2936	2	29	9	Y	26	26	1			5
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2983	2	30	9	Y	27	28	1			4
08	3007	N	2980	-0-	-27	-0-	2949	2	31	9	Y	28	28	1			4
09	2910	N	2887	-0-	-23	-0-	2857	2	30	9	Y	27	26	1			5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4588	X	3387	-0-	-1201	-0-	3331	2	56	9	Y	51	50	1			9
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3272	2	53	9	Y	48	49	1			8
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3182	2	51	9	Y	46	45	1			9
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3267	2	54	9	Y	49	50	1			8
08	3658	X	3282	-0-	-376	-0-	3227	2	55	9	Y	50	50	1			8
09	3390	X	3039	-0-	-351	-0-	2987	2	52	9	Y	47	47	1			8

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2627	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2732	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2873	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2666	N	2403	-0-	-263	-0-	2401	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2828	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2699	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1783	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1781	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	1649	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1860	N	1292	-0-	-568	-0-	1285	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1798	N	1089	-0-	-709	-0-	1083	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1650	N	887	-0-	-763	-0-	883	2	4	9	Y	4	4	1			1

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3394	X	3002	-0-	-392	-0-	2965	2	37	9	Y	34	33	1			6
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3046	2	35	9	Y	32	33	1			5
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3002	2	34	9	Y	31	30	1			6
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3227	2	36	9	Y	33	34	1			5
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3386	2	40	9	Y	36	35	1			6
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3231	2	36	9	Y	33	33	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3171	2	33	9	Y	30	25	1			13
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3444	2	42	9	Y	38	34	1			17
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3373	2	32	9	Y	29	38	1			8
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3355	2	37	9	Y	34	31	1			11
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3380	2	35	9	Y	32	29	1			14
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3427	2	43	9	Y	39	42	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3107	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3289	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	3030	X	2884	-0-	-146	-0-	2881	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	3131	X	3126	-0-	-5	-0-	3123	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	2812	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	3030	X	2858	-0-	-172	-0-	2855	2	3	9	Y	3	3	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	236	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	1880	-0-	-610	-0-	1848	2	32	9	Y	29	27	1			5
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2681	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2642	2	30	9	Y	27	27	1			5
07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2682	2	32	9	Y	29	29	1			5
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2683	2	32	9	Y	29	29	1			5
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2572	2	30	9	Y	27	27	1			5

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2964	2	79	9	Y	72	56	1			34
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3064	2	76	9	Y	69	82	1			21
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3001	2	73	9	Y	66	58	1			29
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3077	2	77	9	Y	70	87	1			12
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3046	2	72	9	Y	65	58	1			19
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3139	2	107	9	Y	97	88	1			28

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2355	2	24	9	Y	22					54
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2339	2	97	9	Y	88	118	1			24
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2460	2	42	9	Y	38					62
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2434	2	43	9	Y	39					101
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2418	2	47	9	Y	43	122	1			22
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2405	2	55	9	Y	50					72

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	2969	2	81	9	Y	74	64	1			20
05	3224	X	3076	-0-	-148	-0-	3004	2	72	9	Y	65	67	1			18
06	3060	X	3000	-0-	-60	-0-	2937	2	63	9	Y	57	50	1			25
07	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	2940	2	64	9	Y	58	54	1			29
08	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	2951	2	58	9	Y	53	52	1			30
09	3060	X	2895	-0-	-165	-0-	2828	2	67	9	Y	61	71	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5541	2	41	9	Y	37	36	1			7
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5944	2	41	9	Y	37	38	1			6
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5608	2	40	9	Y	36	35	1			7
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5720	2	37	9	Y	34	36	1			5
08	6324	X	5849	-0-	-475	-0-	5823	2	26	9	Y	24	25	1			4
09	5790	X	5618	-0-	-172	-0-	5594	2	24	9	Y	22	22	1			4

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	2068	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2141	2	25	9	Y	23	23	1			4
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2085	2	23	9	Y	21	21	1			4
07	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2126	2	25	9	Y	23	23	1			4
08	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	2115	2	24	9	Y	22	23	1			3
09	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	1968	2	20	9	Y	18	18	1			3

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2842	-0-	-188	-0-	2811	2	31	9	Y	28	52	1			26
05	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	2889	2	30	9	Y	27					53
06	2910	X	2811	-0-	-99	-0-	2800	2	11	9	Y	10					63
07	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2938	2	22	9	Y	20	49	1			34
08	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	2950	2	18	9	Y	16					50
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3001	2	21	9	Y	19	52	1			17

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	613	-0-	-167	-0-	612	2	1	9	Y	1	6	1			2
05	930	X	581	-0-	-349	-0-	577	2	4	9	Y	4					6
06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	Y	3					9
07	930	X	764	-0-	-166	-0-	761	2	3	9	Y	3	7	1			5
08	744	X	598	-0-	-146	-0-	596	2	2	9	Y	2					7
09	960	X	642	-0-	-318	-0-	640	2	2	9	Y	2	7	1			2

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1558	-0-	-812	-0-	1552	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2387	X	1660	-0-	-727	-0-	1656	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2310	X	1513	-0-	-797	-0-	1509	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2387	X	900	-0-	-1487	-0-	897	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	2139	X	745	-0-	-1394	-0-	743	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	1620	X	715	-0-	-905	-0-	713	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1855	-0-	-1145	4071	1843	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	3100	N	1344	-0-	-1756	2315	1336	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	3000	N	1857	-0-	-1143	1172	1845	2	12	9	Y	11	7	1			6
07	3069	N	1897	-0-	-1172	-0-	1884	2	13	9	Y	12	10	1			8
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1776	2	14	9	Y	13	11	1			10
09	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1714	2	11	9	Y	10	11	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1501	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1553	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1481	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1457	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1519	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1418	2	4	9	Y	4	4	1			1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2590	-0-	-410	9660	2522	2	68	9	Y	62	57	1			8
05	3100	N	2605	-0-	-495	9165	2525	2	80	9	Y	73	59	1			22
06	3000	N	2566	-0-	-434	8731	2487	2	79	9	Y	72	56	1			38
07	3100	N	2257	-0-	-843	7888	2192	2	65	9	Y	59	56	1			41
08	3100	N	2257	-0-	-843	7045	2187	2	70	9	Y	64	57	1			48
09	3000	N	2311	-0-	-689	6356	2246	2	65	9	Y	59	59	1			48

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	700	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	685	2	2	9	Y	2	1	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2151	-0-	-309	-0-	2145	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3194	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2922	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2973	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	3193	X	2906	-0-	-287	-0-	2904	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3572	2	4	9	Y	4	3	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4721	-0-	-79	-0-	4665	2	56	9	Y	51	53	1			10
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4874	2	58	9	Y	53	53	1			10
06	4770	X	4753	-0-	-17	-0-	4710	2	43	9	Y	39	36	1			13
07	4867	X	4812	-0-	-55	-0-	4764	2	48	9	Y	44	36	1			21
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4718	2	47	9	Y	43	52	1			12
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4643	2	45	9	Y	41	34	1			19

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3424	-0-	-86	-0-	3403	2	21	9	Y	19	17	1			5
05	3627	X	3625	-0-	-2	-0-	3605	2	20	9	Y	18	18	1			5
06	3510	X	3250	-0-	-260	-0-	3233	2	17	9	Y	15	13	1			7
07	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	3502	2	17	9	Y	15	14	1			8
08	3627	X	3620	-0-	-7	-0-	3605	2	15	9	Y	14	14	1			8
09	3510	X	3317	-0-	-193	-0-	3299	2	18	9	Y	16	19	1			5

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1857	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1938	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2176	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2117	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1761	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2238	-0-	-12	-0-	2232	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	2316	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2250	N	1999	-0-	-251	-0-	1995	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2325	N	1805	-0-	-520	-0-	1801	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2325	N	1533	-0-	-792	-0-	1529	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	1900	2	4	9	Y	4	4	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	620	2	28	9	Y	25	26	1			5
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	665	2	29	9	Y	26	26	1			5
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	677	2	20	9	Y	18	17	1			6
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	696	2	23	9	Y	21	17	1			10
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	712	2	23	9	Y	21	25	1			6
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	692	2	21	9	Y	19	16	1			9

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	240	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	170	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1072	2	19	9	Y	17	13	1			4
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1118	2	33	9	Y	30	29	1			5
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1080	2	31	9	Y	28	28	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2518	2	37	9	Y	34	33	1			6
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2599	2	34	9	Y	31	32	1			5
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2506	2	34	9	Y	31	30	1			6
07	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	2260	2	33	9	Y	30	31	1			5
08	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	2453	2	33	9	Y	30	30	1			5
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2487	2	33	9	Y	30	30	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1523	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1572	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1550	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1552	2	21	9	Y	19	19	1			3
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1557	2	21	9	Y	19	19	1			3
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1631	2	20	9	Y	18	18	1			3

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3795	2	24	9	Y	22	22	1			4
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3906	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3715	2	22	9	Y	20	20	1			4
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3279	2	23	9	Y	21	22	1			3
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3610	2	24	9	Y	22	22	1			3
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3413	2	23	9	Y	21	20	1			4

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1678	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1667	2	15	9	Y	14	13	1			3
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1617	2	12	9	Y	11	12	1			2
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1712	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1662	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1676	2	12	9	Y	11	10	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1145	2	35	9	Y	32	31	1			6
05	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1106	2	32	9	Y	29	30	1			5
06	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1095	2	31	9	Y	28	28	1			5
07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1140	2	32	9	Y	29	30	1			4
08	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1118	2	28	9	Y	25	25	1			4
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1080	2	25	9	Y	23	23	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	548	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	571	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	485	2	25	9	Y	23	22	1			4
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	522	2	28	9	Y	25	25	1			4
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	476	2	26	9	Y	24	24	1			4
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	491	2	25	9	Y	23	23	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2699	2	19	9	Y	17	16	1			3
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3126	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2953	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	3100	N	3104	-0-	4	4	3087	2	17	9	Y	15	16	1			2
08	3305	X	3301	-0-	-4	-0-	3286	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3357	2	14	9	Y	13	13	1			2

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2082	2	33	9	Y	30	38	1			28
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2012	2	29	9	Y	26	38	1			16
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1919	2	23	9	Y	21	17	1			20
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1999	2	22	9	Y	20	23	1			17
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2009	2	24	9	Y	22	24	1			15
09	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1764	2	40	9	Y	36	47	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3867	-0-	-3	-0-	3849	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	3999	X	3975	-0-	-24	-0-	3960	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	3870	X	3779	-0-	-91	-0-	3762	2	17	9	Y	15	14	1			3
07	3999	X	3958	-0-	-41	-0-	3943	2	15	9	Y	14	15	1			2
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4002	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	3870	X	3769	-0-	-101	-0-	3752	2	17	9	Y	15	14	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2683	-0-	-137	-0-	2660	2	23	9	Y	21	18	1			6
05	3007	X	2710	-0-	-297	-0-	2689	2	21	9	Y	19	23	1			2
06	2760	N	2649	-0-	-111	-0-	2637	2	12	9	Y	11	7	1			6
07	2759	N	2725	-0-	-34	-0-	2712	2	13	9	Y	12	16	1			2
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2682	2	18	9	Y	16	17	1			1
09	2640	N	2516	-0-	-124	-0-	2505	2	11	9	Y	10	9	1			2

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	761	-0-	-289	-0-	716	2	45	9	Y	41	54	1			41
05	1085	N	806	-0-	-279	-0-	764	2	42	9	Y	38	56	1			23
06	780	N	584	-0-	-196	-0-	566	2	18	9	Y	16	26	1			13
07	775	N	70	-0-	-705	-0-	69	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
08	806	N	73	-0-	-733	-0-	70	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2908	2	53	9	Y	48	34	1			14

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2190	-0-	-810	4588	2172	2	18	9	Y	16	16	1			3
05	3100	N	2249	-0-	-851	3737	2231	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	3000	N	2149	-0-	-851	2886	2134	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	3100	N	2216	-0-	-884	2002	2199	2	17	9	Y	15	16	1			2
08	3100	N	2272	-0-	-828	1174	2257	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	3000	N	2176	-0-	-824	350	2163	2	13	9	Y	12	12	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1791	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1980	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1948	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2186	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2224	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2005	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1504	-0-	-1496	2127	1463	2	41	9	Y	37	32	1			10
05	3100	N	1503	-0-	-1597	530	1467	2	36	9	Y	33	34	1			9
06	1999	N	1469	-0-	-530	-0-	1437	2	32	9	Y	29	25	1			13
07	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1411	2	32	9	Y	29	27	1			15
08	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1433	2	29	9	Y	26	26	1			15
09	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	1301	2	34	9	Y	31	36	1			10

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	2945	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	3015	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	2959	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3120	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3369	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3236	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3094	-0-	-86	-0-	3040	2	54	9	Y	49	48	1			9
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3358	2	52	9	Y	47	48	1			8
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3338	2	48	9	Y	44	44	1			8
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3400	2	52	9	Y	47	48	1			7
08	3286	X	3274	-0-	-12	-0-	3238	2	36	9	Y	33	35	1			5
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3153	2	31	9	Y	28	28	1			5

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	419	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	15	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	262	2	8	9	Y	7	6	1			1
07	434	N	280	-0-	-154	-0-	277	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	239	2	7	9	Y	6	5	1			1
09	270	N	127	-0-	-143	-0-	124	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1371	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1419	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1279	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1449	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1431	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1400	2	8	9	Y	7	8	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2437	-0-	-563	8006	2416	2	21	9	Y	19	24	1			8
05	3100	N	2486	-0-	-614	7392	2465	2	21	9	Y	19	23	1			4
06	3000	N	2410	-0-	-590	6802	2395	2	15	9	Y	14	12	1			6
07	3100	N	2461	-0-	-639	6163	2443	2	18	9	Y	16	12	1			10
08	3100	N	2430	-0-	-670	5493	2415	2	15	9	Y	14	12	1			12
09	3000	N	2364	-0-	-636	4857	2347	2	17	9	Y	15	11	1			16

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1531	2	32	9	Y	29	28	1			5
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1522	2	29	9	Y	26	27	1			4
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1530	2	29	9	Y	26	25	1			5
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1590	2	29	9	Y	26	27	1			4
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1604	2	30	9	Y	27	27	1			4
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1605	2	29	9	Y	26	25	1			5

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1787	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2156	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2165	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1948	2	15	9	Y	14	13	1			2
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1795	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1702	2	14	9	Y	13	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1845	2	42	9	Y	38	37	1			7
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1904	2	40	9	Y	36	37	1			6
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1800	2	34	9	Y	31	31	1			6
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1883	2	34	9	Y	31	32	1			5
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1872	2	35	9	Y	32	32	1			5
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1787	2	33	9	Y	30	30	1			5

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

04	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8665 - 9660

04	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

04	5430	X	5241	-0-	-189	-0-	5227	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	5611	X	5461	-0-	-150	-0-	5447	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	5430	X	5157	-0-	-273	-0-	5144	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	5549	X	5359	-0-	-190	-0-	5333	2	26	9	Y	24	22	1			4
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5489	2	31	9	Y	28	28	1			4
09	5280	X	5253	-0-	-27	-0-	5222	2	31	9	Y	28	27	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2660	-0-	-130	-0-	206	1	2399	2	Y	50	52	1			10
							55	9									
05	2883	N	2727	-0-	-156	-0-	212	1	2459	2	Y	51	52	1			9
							56	9									
06	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	228	1	2628	2	Y	38	35	1			12
							42	9									
07	2759	N	2753	-0-	-6	-0-	235	1	2470	2	Y	44	35	1			21
							48	9									
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	227	1	2581	2	Y	42	51	1			12
							46	9									
09	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	222	1	2576	2	Y	39	33	1			18
							43	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

04	3000	N	2978	-0-	-22	10973	2955	2	23	9	Y	21	20	1			4
05	3100	N	3086	-0-	-14	10959	3065	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	3000	N	2812	-0-	-188	10771	2791	2	21	9	Y	19	18	1			4
07	3100	N	3016	-0-	-84	10687	2995	2	21	9	Y	19	20	1			3
08	3100	N	3042	-0-	-58	10629	3020	2	22	9	Y	20	20	1			3
09	3000	N	2760	-0-	-240	10389	2728	2	32	9	Y	29	27	1			5

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 9497

04	T. A.		2221	-0-	2221	14669	2221	2			Y	-0-					-0-
05	17020	X	2351	-0-	-14669	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2077	2	10	9	Y	9	7	1			2

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1931	2	15	9	Y	14					22
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2000	2	12	9	Y	11	26	1			7
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1972	2	12	9	Y	11					18
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2081	2	9	9	Y	8					26
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1971	2	15	9	Y	14	27	1			13
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1815	2	11	9	Y	10					23

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

04	1241	N	977	-0-	-264	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

04	540	N	495	-0-	-45	-0-	491	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	558	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	558	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	524	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3485	-0-	-145	-0-	3440	2	45	9	Y	41	41	1			7
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3593	2	44	9	Y	40	40	1			7
06	3510	X	3426	-0-	-84	-0-	3385	2	41	9	Y	37	37	1			7
07	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	3435	2	44	9	Y	40	41	1			6
08	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	3509	2	36	9	Y	33	34	1			5
09	3510	X	3449	-0-	-61	-0-	3414	2	35	9	Y	32	31	1			6

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3292	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3385	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	3270	X	3266	-0-	-4	-0-	3255	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3277	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	3410	X	3253	-0-	-157	-0-	3241	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	3135	2	11	9	Y	10	10	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1807	-0-	-1193	3475	1801	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	3100	N	1859	-0-	-1241	2234	1853	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3000	N	1779	-0-	-1221	1013	1775	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2686	N	1673	-0-	-1013	-0-	1667	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1858	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1734	2	4	9	Y	4	4	1			1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1567	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1532	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1447	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1486	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1590	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1530	2	8	9	Y	7	7	1			1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2911	N	2882	-0-	-29	-0-	2864	2	18	9	Y	16					92
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					92
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2751	2	70	9	Y	64	118	1			38
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2929	2	39	9	Y	35					73
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2961	2	51	9	Y	46					119
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2900	2	57	9	Y	52	122	1			49

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	982	2	20	9	Y	18	16	1			5
05	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	1130	2	20	9	Y	18	21	1			2
06	990	N	802	-0-	-188	-0-	791	2	11	9	Y	10	7	1			5
07	1023	N	776	-0-	-247	-0-	764	2	12	9	Y	11	14	1			2
08	1147	N	751	-0-	-396	-0-	734	2	17	9	Y	15	16	1			1
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	687	2	10	9	Y	9	8	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2183	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2172	2	17	9	Y	15	16	1			2
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2231	2	18	9	Y	16	15	1			3
07	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2224	2	20	9	Y	18	18	1			3
08	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	2072	2	15	9	Y	14	15	1			2
09	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	2141	2	17	9	Y	15	14	1			3

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2803	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2853	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2767	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2855	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2913	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2785	2	3	9	Y	3	4	1			1

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1421	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1556	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1452	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1598	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1520	2	10	9	Y	9	9	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
06	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
07	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
08	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1683	-0-	-239	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1416	-0-	-444	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1456	-0-	-224	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1975	-0-	-1025	6272	1963	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	3100	N	2115	-0-	-985	5287	2103	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	3000	N	2081	-0-	-919	4368	2070	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	3100	N	1861	-0-	-1239	3129	1850	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	3100	N	1752	-0-	-1348	1781	1740	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	3000	N	2371	-0-	-629	1152	2360	2	11	9	Y	10	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1523	2	43	9	Y	39	39	1			7
05	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1597	2	45	9	Y	41	41	1			7
06	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	1492	2	42	9	Y	38	38	1			7
07	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1492	2	40	9	Y	36	38	1			5
08	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1529	2	42	9	Y	38	37	1			6
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1496	2	35	9	Y	32	32	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2730	2	33	9	Y	30	30	1			5
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2835	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2677	2	30	9	Y	27	27	1			5
07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2681	2	33	9	Y	30	30	1			5
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2711	2	31	9	Y	28	29	1			4
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2601	2	29	9	Y	26	25	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2781	2	31	9	Y	28	27	1			5
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2762	2	28	9	Y	25	26	1			4
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2860	2	25	9	Y	23	23	1			4
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3056	2	29	9	Y	26	26	1			4
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2853	2	34	9	Y	31	30	1			5
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2630	2	37	9	Y	34	33	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3913	2	39	9	Y	35	30	1			11
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3952	2	36	9	Y	33	30	1			14
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3894	2	39	9	Y	35	42	1			7
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4056	2	34	9	Y	31	28	1			10
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4068	2	23	9	Y	21	27	1			4
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3826	2	40	9	Y	36	28	1			12

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2368	-0-	-632	7996	2354	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	3100	N	2446	-0-	-654	7342	2432	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	3000	N	2530	-0-	-470	6872	2517	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	3100	N	2612	-0-	-488	6384	2598	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	3100	N	2613	-0-	-487	5897	2600	2	13	9	Y	12	12	1			2
09	3000	N	2524	-0-	-476	5421	2512	2	12	9	Y	11	11	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1528	-0-	-1322	-0-	8	1	1501	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	2945	X	2194	-0-	-751	-0-	282	1	1891	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
06	2850	X	1316	-0-	-1534	-0-	172	1	1122	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
07	2759	X	1106	-0-	-1653	-0-	305	1	776	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
08	1581	N	771	-0-	-810	-0-	255	1	495	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
09	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	300	1	950	2	Y	22	21	1			4
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3099	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3206	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	2970	X	2946	-0-	-24	-0-	2928	2	18	9	Y	16	16	1			3
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3177	2	20	9	Y	18	18	1			3
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3224	2	17	9	Y	15	16	1			2
09	2970	X	2597	-0-	-373	-0-	2579	2	18	9	Y	16	15	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2495	2	51	9	Y	46	45	1			8
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2506	2	47	9	Y	43	44	1			7
06	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	2385	2	45	9	Y	41	40	1			8
07	2604	N	2468	-0-	-136	-0-	2420	2	48	9	Y	44	45	1			7
08	2542	N	2377	-0-	-165	-0-	2333	2	44	9	Y	40	41	1			6
09	2430	N	2118	-0-	-312	-0-	2075	2	43	9	Y	39	38	1			7

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1523	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1921	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2003	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2077	2	12	9	Y	11	10	1			2
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1771	2	17	9	Y	15	14	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2870	-0-	-520	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3054	-0-	-263	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2341	-0-	-869	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2613	-0-	-357	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3418	-0-	-242	-0-	3379	2	39	9	Y	35	32	1			5
05	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	3592	2	46	9	Y	42	34	1			13
06	3600	X	3449	-0-	-151	-0-	3404	2	45	9	Y	41	32	1			22
07	3596	X	3540	-0-	-56	-0-	3500	2	40	9	Y	36	33	1			25
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3562	2	41	9	Y	37	34	1			28
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3386	2	37	9	Y	34	34	1			28

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2522	-0-	-478	9528	2477	2	45	9	Y	41	41	1			7
05	3100	N	2646	-0-	-454	9074	2602	2	44	9	Y	40	40	1			7
06	3000	N	2584	-0-	-416	8658	2543	2	41	9	Y	37	37	1			7
07	3100	N	2663	-0-	-437	8221	2620	2	43	9	Y	39	40	1			6
08	3100	N	2608	-0-	-492	7729	2567	2	41	9	Y	37	37	1			6
09	3000	N	2424	-0-	-576	7153	2388	2	36	9	Y	33	33	1			6

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2621	-0-	-379	9512	2597	2	24	9	Y	22	22	1			4
05	3100	N	2668	-0-	-432	9080	2646	2	22	9	Y	20	21	1			3
06	3000	N	2573	-0-	-427	8653	2551	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	3100	N	2669	-0-	-431	8222	2647	2	22	9	Y	20	21	1			3
08	3100	N	2619	-0-	-481	7741	2598	2	21	9	Y	19	19	1			3
09	3000	N	2580	-0-	-420	7321	2561	2	19	9	Y	17	17	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2592	-0-	-138	-0-	2529	2	63	9	Y	57	56	1			10
05	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	2731	2	59	9	Y	54	55	1			9
06	2730	N	2469	-0-	-261	-0-	2418	2	51	9	Y	46	46	1			9
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2609	2	59	9	Y	54	54	1			9
08	2790	N	2699	-0-	-91	-0-	2638	2	61	9	Y	55	55	1			9
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2675	2	56	9	Y	51	51	1			9

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2822	2	20	9	Y	18	18	1			1
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2981	2	15	9	Y	14	14	1			1
06	2910	X	2848	-0-	-62	-0-	2834	2	14	9	Y	13	12	1			2
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3040	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	3007	X	2441	-0-	-566	-0-	2427	2	14	9	Y	13	12	1			2
09	2910	X	2601	-0-	-309	-0-	2586	2	15	9	Y	14	15	1			1

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2620	2	17	9	Y	15	28	1			14
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2687	2	15	9	Y	14					28
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2633	2	7	9	Y	6					34
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2764	2	11	9	Y	10	26	1			18
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2706	2	10	9	Y	9					27
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2607	2	11	9	Y	10	28	1			9

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1566	2	14	9	Y	13	14	1			2
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1480	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1570	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1551	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1436	2	14	9	Y	13	13	1			2

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2708	2	44	9	Y	40	31	1			19
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2822	2	42	9	Y	38	45	1			12
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2756	2	40	9	Y	36	32	1			16
07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2860	2	42	9	Y	38	48	1			6
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2836	2	40	9	Y	36	32	1			10
09	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2927	2	61	9	Y	55	49	1			16

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2617	-0-	-383	9842	2586	2	31	9	Y	28	28	1			5
05	3100	N	2624	-0-	-476	9366	2593	2	31	9	Y	28	28	1			5
06	3000	N	2601	-0-	-399	8967	2573	2	28	9	Y	25	25	1			5
07	3100	N	2635	-0-	-465	8502	2605	2	30	9	Y	27	28	1			4
08	3100	N	2635	-0-	-465	8037	2602	2	33	9	Y	30	29	1			5
09	3000	N	2560	-0-	-440	7597	2530	2	30	9	Y	27	27	1			5

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2457	2	31	9	Y	28	27	1			5
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2510	2	28	9	Y	25	26	1			4
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2405	2	28	9	Y	25	24	1			5
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2536	2	34	9	Y	31	31	1			5
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2518	2	34	9	Y	31	31	1			5
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2422	2	32	9	Y	29	29	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2850	2	11	9	Y	10	8	1			3
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2956	2	9	9	Y	8	9	1			2
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2858	2	8	9	Y	7	6	1			3
07	2914	N	2884	-0-	-30	-0-	2875	2	9	9	Y	8	7	1			4
08	2914	N	2897	-0-	-17	-0-	2889	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2845	2	9	9	Y	8	9	1			3

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	419	2	37	9	Y	34	34	1			6
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	430	2	35	9	Y	32	33	1			5
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	410	2	34	9	Y	31	30	1			6
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	421	2	36	9	Y	33	34	1			5
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	399	2	36	9	Y	33	33	1			5
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	376	2	35	9	Y	32	31	1			6

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	200	1	2320	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	200	1	2322	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	196	1	2253	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	2604	N	2265	-0-	-339	-0-	195	1	2052	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	197	1	2238	2	Y	15	19	1			4
							17	9									
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	187	1	2166	2	Y	15	12	1			7
							17	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1863	-0-	-1137	4361	145	1	1692	2	Y	24	25	1			5
							26	9									
05	3100	N	1890	-0-	-1210	3151	148	1	1716	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
06	3000	N	1835	-0-	-1165	1986	145	1	1670	2	Y	18	16	1			6
							20	9									
07	3100	N	1725	-0-	-1375	611	148	1	1554	2	Y	21	17	1			10
							23	9									
08	2477	N	1866	-0-	-611	-0-	149	1	1695	2	Y	20	24	1			6
							22	9									
09	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	141	1	1636	2	Y	19	16	1			9
							21	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4106	2	55	9	Y	50	49	1			9
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4275	2	52	9	Y	47	48	1			8
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4127	2	48	9	Y	44	44	1			8
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4232	2	54	9	Y	49	49	1			8
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4218	2	53	9	Y	48	48	1			8
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4081	2	44	9	Y	40	42	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1020	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1045	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	997	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1080	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1031	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	975	2	14	9	Y	13	13	1			2

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2693	2	23	9	Y	21					28
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2674	2	21	9	Y	19	33	1			14
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2841	2	30	9	Y	27	33	1			8
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2658	2	14	9	Y	13					21
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2786	2	19	9	Y	17	29	1			9
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2722	2	19	9	Y	17					26

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1430	2	52	9	Y	47	47	1			8
05	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	1394	2	52	9	Y	47	47	1			8
06	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	1242	2	47	9	Y	43	43	1			8
07	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1374	2	51	9	Y	46	47	1			7
08	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1382	2	45	9	Y	41	42	1			6
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1311	2	42	9	Y	38	37	1			7

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5190	2	61	9	Y	55	54	1			10
05	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5301	2	57	9	Y	52	53	1			9
06	5160	X	4932	-0-	-228	-0-	4879	2	53	9	Y	48	48	1			9
07	5332	X	4919	-0-	-413	-0-	4862	2	57	9	Y	52	53	1			8
08	5332	X	4820	-0-	-512	-0-	4762	2	58	9	Y	53	53	1			8
09	5160	X	4492	-0-	-668	-0-	4436	2	56	9	Y	51	50	1			9

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1794	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1771	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1776	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1906	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1980	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	2	6	9	Y	5	5	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2726	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2880	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2777	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2786	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2812	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2732	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3754	-0-	-566	-0-	3731	2	23	9	Y	21	20	1			4
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4166	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3969	2	20	9	Y	18	18	1			3
07	3999	X	3957	-0-	-42	-0-	3935	2	22	9	Y	20	20	1			3
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3911	2	22	9	Y	20	20	1			3
09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3920	2	20	9	Y	18	18	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1895	-0-	-415	-0-	1826	2	69	9	N	63	41	1			31
05	2387	X	1939	-0-	-448	-0-	1871	2	68	9	N	62	81	1			12
06	2310	X	1841	-0-	-469	-0-	1783	2	58	9	N	53	41	1			24
07	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	1881	2	54	9	N	49	38	1			35
08	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1804	2	62	9	N	56	82	1			9
09	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1734	2	45	9	N	41	40	1			10

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3104	-0-	-616	-0-	3085	2	19	9	Y	17	19	1			2
05	3844	X	2513	-0-	-1331	-0-	2498	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4379	2	24	9	Y	22	20	1			4
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4382	2	26	9	Y	24	24	1			4
08	3565	X	2001	-0-	-1564	-0-	1988	2	13	9	Y	12	14	1			2
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4060	2	28	9	Y	25	23	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	60	1	2029	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	310	1	1791	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2010	N	1415	-0-	-595	-0-	202	1	1207	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2077	N	415	-0-	-1662	-0-	10	1	399	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	310	1	1691	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	300	1	1575	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3849	-0-	-51	-0-	3776	2	73	9	Y	66	57	1			18
05	4030	X	3524	-0-	-506	-0-	3460	2	64	9	Y	58	60	1			16
06	3900	X	3698	-0-	-202	-0-	3641	2	57	9	Y	52	45	1			23
07	4030	X	3852	-0-	-178	-0-	3796	2	56	9	Y	51	48	1			26
08	3999	X	3859	-0-	-140	-0-	3807	2	52	9	Y	47	46	1			27
09	3840	X	3782	-0-	-58	-0-	3723	2	59	9	Y	54	63	1			18

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	39	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	37	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	147	-0-	-153	-0-	33	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	35	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	32	1	180	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

04	2700	N	2645	-0-	-55	-0-	2602	2	43	9	N	39	38	1			6
05	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	2607	2	48	9	N	44	40	1			10
06	2670	N	2563	-0-	-107	-0-	2521	2	42	9	N	38	40	1			8
07	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	2635	2	42	9	N	38	40	1			6
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2643	2	42	9	N	38	40	1			4
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2571	2	37	9	N	34	32	1			6

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

04	1320	N	1124	-0-	-196	-0-	164	1	925	2	Y	32	32	1	1	8	5
							35	9									
05	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	212	1	977	2	Y	27	31	1			1
							30	9									
06	1290	N	798	-0-	-492	-0-	176	1	600	2	Y	20	16	1	2	8	3
							22	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	171	1	1013	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	167	1	1207	2	Y	16	12	1	1	8	6
							18	9									
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	114	1	633	2	Y	15	17	1	1	8	3
							17	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2246	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2126	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	2152	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2170	N	1626	-0-	-544	-0-	1623	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	2093	2	4	9	Y	4	4	1			1

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

04	3450	X	3349	-0-	-101	-0-	3336	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	3534	X	3522	-0-	-12	-0-	3509	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	3450	X	2950	-0-	-500	-0-	2938	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	3565	X	2894	-0-	-671	-0-	2881	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	3565	X	2735	-0-	-830	-0-	2724	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	3420	X	2882	-0-	-538	-0-	2871	2	11	9	Y	10	10	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

04	3060	X	2927	-0-	-133	-0-	2891	2	36	9	Y	33	32	1			6
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3357	2	34	9	Y	31	32	1			5
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3240	2	33	9	Y	30	29	1			6
07	3162	X	2426	-0-	-736	-0-	2394	2	32	9	Y	29	31	1			4
08	3162	X	2345	-0-	-817	-0-	2310	2	35	9	Y	32	31	1			5
09	3060	X	2221	-0-	-839	-0-	2198	2	23	9	Y	21	22	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1173	-0-	-1827	6224	1096	2	77	9	Y	70	71	1			11
05	3100	N	1112	-0-	-1988	4236	1037	2	75	9	Y	68	67	1			12
06	3000	N	955	-0-	-2045	2191	932	2	23	9	Y	21	30	1			3
07	3100	N	912	-0-	-2188	3	886	2	26	9	Y	24	25	1			2
08	2239	N	2236	-0-	-3	-0-	2181	2	55	9	Y	50	44	1			8
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2501	2	63	9	Y	57	55	1			10

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2049	-0-	-111	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	676	-0-	-104	-0-	672	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	737	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	810	N	723	-0-	-87	-0-	720	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	713	N	507	-0-	-206	-0-	505	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	744	N	645	-0-	-99	-0-	641	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	Y	4	4	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	3264	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3518	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3390	X	3366	-0-	-24	-0-	3359	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3445	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	3326	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	3390	X	3289	-0-	-101	-0-	3285	2	4	9	Y	4	4	1			1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2939	-0-	-661	-0-	2935	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	3720	X	2638	-0-	-1082	-0-	2634	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3600	X	2306	-0-	-1294	-0-	2302	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3038	X	2103	-0-	-935	-0-	2099	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3762	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2940	X	2463	-0-	-477	-0-	2460	2	3	9	Y	3	3	1			1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4303	-0-	-197	-0-	4271	2	32	9	Y	29	29	1			5
05	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	4381	2	30	9	Y	27	28	1			4
06	4500	X	4111	-0-	-389	-0-	4092	2	19	9	Y	17	18	1			3
07	4433	X	4333	-0-	-100	-0-	4313	2	20	9	Y	18	18	1			3
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4394	2	20	9	Y	18	18	1			3
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4203	2	19	9	Y	17	17	1			3

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	4046	-0-	-64	-0-	4037	2	9	9	Y	8	5	1			4
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4232	2	10	9	Y	9	11	1			2
06	4110	X	3913	-0-	-197	-0-	3906	2	7	9	Y	6	5	1			3
07	4247	X	3142	-0-	-1105	-0-	3136	2	6	9	Y	5	5	1			3
08	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4381	2	7	9	Y	6	8	1			1
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4197	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1867	2	29	9	Y	26	21	1			11
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1924	2	34	9	Y	31	28	1			14
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1855	2	26	9	Y	24	31	1			7
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1845	2	31	9	Y	28	26	1			9
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1881	2	29	9	Y	26	24	1			11
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1838	2	36	9	Y	33	35	1			9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3056	2	76	9	Y	69	129	1			8
05	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	3136	2	76	9	Y	69	59	1			18
06	3180	X	2828	-0-	-352	-0-	2758	2	70	9	Y	64	57	1			25
07	3286	X	3092	-0-	-194	-0-	3045	2	47	9	Y	43	59	1			9
08	3286	X	3134	-0-	-152	-0-	3086	2	48	9	Y	44					53
09	3120	X	2935	-0-	-185	-0-	2883	2	52	9	Y	47	60	1			40

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3711	2	56	9	Y	51	39	1			24
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3784	2	54	9	Y	49	58	1			15
06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3722	2	52	9	Y	47	41	1			21
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3473	2	53	9	Y	48	61	1			8
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3485	2	50	9	Y	45	40	1			13
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3859	2	76	9	Y	69	62	1			20

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2390	-0-	-610	7491	2384	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	3100	N	2506	-0-	-594	6897	2500	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3000	N	2372	-0-	-628	6269	2368	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3100	N	2541	-0-	-559	5710	2535	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	3100	N	2610	-0-	-490	5220	2604	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	3000	N	2438	-0-	-562	4658	2434	2	4	9	Y	4	4	1			1

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3563	2	18	9	Y	16	16	1			3
05	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	3663	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3609	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	3601	2	15	9	Y	14	15	1			2
08	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	3282	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	3630	X	3255	-0-	-375	-0-	3240	2	15	9	Y	14	14	1			2

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	125	-0-	-235	-0-	14	1	108	2	Y	3					3
							3	9									
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	20	1	279	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	Y	7	9	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4233	-0-	-357	-0-	4186	2	47	9	Y	43	42	1			8
05	4743	X	4231	-0-	-512	-0-	4186	2	45	9	Y	41	42	1			7
06	4590	X	4207	-0-	-383	-0-	4165	2	42	9	Y	38	38	1			7
07	4743	X	4265	-0-	-478	-0-	4219	2	46	9	Y	42	42	1			7
08	4526	X	4200	-0-	-326	-0-	4156	2	44	9	Y	40	41	1			6
09	4230	X	4161	-0-	-69	-0-	4117	2	44	9	Y	40	39	1			7

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3104	2	18	9	Y	16	16	1			3
05	3317	X	3090	-0-	-227	-0-	3073	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	3210	X	2934	-0-	-276	-0-	2919	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	2987	2	17	9	Y	15	16	1			2
08	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	3061	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	3120	X	3015	-0-	-105	-0-	2997	2	18	9	Y	16	15	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2830	-0-	-800	-0-	2808	2	22	9	Y	20	26	1			24
05	3751	X	2749	-0-	-1002	-0-	2726	2	23	9	Y	21	29	1			16
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3772	2	21	9	Y	19	28	1			7
07	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	3478	2	35	9	Y	32	27	1			12
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3651	2	19	9	Y	17					29
09	3780	X	3599	-0-	-181	-0-	3577	2	22	9	Y	20	28	1			21

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3897	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4291	2	14	9	Y	13	14	1			2
06	3900	X	3881	-0-	-19	-0-	3864	2	17	9	Y	15	14	1			3
07	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	3938	2	17	9	Y	15	16	1			2
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3976	2	18	9	Y	16	16	1			2
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3571	2	18	9	Y	16	15	1			3

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2167	N	1169	-0-	-998	-0-	1115	2	54	9	Y	49	48	1			9
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1112	2	52	9	Y	47	48	1			8
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1114	2	48	9	Y	44	44	1			8
07	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1109	2	52	9	Y	47	48	1			7
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1259	2	53	9	Y	48	48	1			7
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1221	2	50	9	Y	45	44	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3020	2	63	9	Y	57	44	1			27
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3057	2	61	9	Y	55	65	1			17
06	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	2719	2	57	9	Y	52	46	1			23
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3207	2	61	9	Y	55	69	1			9
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3077	2	57	9	Y	52	46	1			15
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3136	2	86	9	Y	78	70	1			23

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2686	-0-	-314	9865	2642	2	44	9	Y	40	39	1			7
05	3100	N	2774	-0-	-326	9539	2733	2	41	9	Y	37	38	1			6
06	3000	N	2658	-0-	-342	9197	2618	2	40	9	Y	36	35	1			7
07	3100	N	2658	-0-	-442	8755	2617	2	41	9	Y	37	38	1			6
08	3100	N	2563	-0-	-537	8218	2526	2	37	9	Y	34	35	1			5
09	3000	N	2121	-0-	-879	7339	2085	2	36	9	Y	33	32	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	650	-0-	-340	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	596	-0-	-272	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	818	-0-	-292	-0-	818	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2342	-0-	-658	7914	2298	2	44	9	Y	40	39	1			7
05	3100	N	2502	-0-	-598	7316	2460	2	42	9	Y	38	39	1			6
06	3000	N	2315	-0-	-685	6631	2275	2	40	9	Y	36	35	1			7
07	3100	N	2561	-0-	-539	6092	2519	2	42	9	Y	38	39	1			6
08	3100	N	2544	-0-	-556	5536	2503	2	41	9	Y	37	37	1			6
09	3000	N	2427	-0-	-573	4963	2388	2	39	9	Y	35	35	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2857	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2971	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2971	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	2821	N	2153	-0-	-668	-0-	2149	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3129	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	2794	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	12	10	1	2	8	2
							13	9									
05	899	N	179	-0-	-720	-0-	13	1	157	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
06	720	N	115	-0-	-605	-0-	13	1	98	2	Y	4	2	1	1	8	1
							4	9									
07	341	N	198	-0-	-143	-0-	13	1	184	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	435	2	Y	5	2	1	1	8	2
							6	9									
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	6	5	1	2	8	1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1463	2	17	9	Y	15	30	1			15
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1622	2	19	9	Y	17					32
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1614	2	7	9	Y	6					38
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1585	2	14	9	Y	13	30	1			21
08	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1319	2	11	9	Y	10					31
09	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1326	2	12	9	Y	11	32	1			10

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	218	1	2613	2	Y	101	87	1	19	8	12
							111	9									
05	3224	X	2497	-0-	-727	-0-	185	1	2231	2	Y	74	83	1			3
							81	9									
06	3450	X	1802	-0-	-1648	-0-	199	1	1528	2	Y	68	42	1	21	8	8
							75	9									
07	3565	X	2877	-0-	-688	-0-	191	1	2643	2	Y	39	40	1			7
							43	9									
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	204	1	3745	2	Y	59	31	1	19	8	16
							65	9									
09	2940	X	2786	-0-	-154	-0-	184	1	2541	2	Y	55	44	1	18	8	9
							61	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	531	-0-	-159	-0-	522	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	651	N	468	-0-	-183	-0-	458	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	446	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	558	N	373	-0-	-185	-0-	369	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	439	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	450	N	369	-0-	-81	-0-	366	2	3	9	Y	3	3	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3486	2	43	9	Y	39	38	1			7
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3624	2	40	9	Y	36	37	1			6
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3487	2	39	9	Y	35	34	1			7
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3566	2	41	9	Y	37	38	1			6
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3534	2	41	9	Y	37	37	1			6
09	3390	X	3359	-0-	-31	-0-	3323	2	36	9	Y	33	33	1			6

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1135	2	4	9	Y	4	6	1			3
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	2	3	9	Y	3					6
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1					7
07	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	1058	2	1	9	Y	1	5	1			3
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1472	2	3	9	Y	3					6
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1312	2	2	9	Y	2	6	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1693	2	23	9	N	21	17	1			9
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1688	2	30	9	N	27	24	1			12
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1587	2	22	9	N	20	26	1			6
07	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1703	2	26	9	N	24	22	1			8
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1713	2	24	9	N	22	20	1			10
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1632	2	31	9	N	28	30	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3239	-0-	-1	-0-	3217	2	22	9	N	20	16	1			9
05	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	3354	2	20	9	N	18	16	1			11
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3259	2	18	9	N	16	16	1			11
07	3379	X	3362	-0-	-17	-0-	3345	2	17	9	N	15	16	1			10
08	3379	X	3343	-0-	-36	-0-	3326	2	17	9	N	15	15	1			10
09	3270	X	3244	-0-	-26	-0-	3226	2	18	9	N	16	16	1			10

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2423	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2463	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2618	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2541	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2466	2	3	9	Y	3	3	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3373	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3410	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3264	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3390	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3417	2	13	9	Y	12	11	1			2
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3210	2	12	9	Y	11	11	1			2

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2066	-0-	-124	-0-	2033	2	33	9	Y	30	26	1			8
05	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2086	2	30	9	Y	27	26	1			9
06	2220	N	2071	-0-	-149	-0-	2042	2	29	9	Y	26	33	1			2
07	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	1903	2	28	9	Y	25	22	1			5
08	2108	N	1781	-0-	-327	-0-	1753	2	28	9	Y	25	27	1			3
09	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	1769	2	32	9	Y	29	18	1			14

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3071	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	2976	X	2767	-0-	-209	-0-	2753	2	14	9	Y	13	14	1			2
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3131	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3279	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3100	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2984	2	10	9	Y	9	9	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9960	X	9494	-0-	-466	-0-	745	1	8659	2	N	82	85	1			17
							90	9									
05	10261	X	9668	-0-	-593	-0-	760	1	8816	2	N	84	86	1			15
							92	9									
06	9930	X	9339	-0-	-591	-0-	741	1	8530	2	N	62	57	1			20
							68	9									
07	9982	X	8734	-0-	-1248	-0-	751	1	7904	2	N	72	58	1			34
							79	9									
08	9796	X	9397	-0-	-399	-0-	753	1	8568	2	N	69	84	1			19
							76	9									
09	9480	X	9264	-0-	-216	-0-	730	1	8462	2	N	65	54	1			30
							72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	1959	-0-	-561	-0-	1951	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2325	N	1943	-0-	-382	-0-	1935	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2160	N	1888	-0-	-272	-0-	1881	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2015	N	1709	-0-	-306	-0-	1702	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1836	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	1714	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	363	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	2	3	9	Y	3	3	1			1

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

04	2220	N	2076	-0-	-144	-0-	2036	2	40	9	Y	36	36	1			6
05	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2112	2	40	9	Y	36	36	1			6
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2048	2	36	9	Y	33	33	1			6
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2119	2	40	9	Y	36	36	1			6
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2166	2	37	9	Y	34	35	1			5
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2159	2	35	9	Y	32	31	1			6

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3479	2	44	9	Y	40	39	1			7
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3597	2	41	9	Y	37	38	1			6
06	3360	X	3271	-0-	-89	-0-	3231	2	40	9	Y	36	35	1			7
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3555	2	41	9	Y	37	38	1			6
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3541	2	41	9	Y	37	37	1			6
09	3390	X	3322	-0-	-68	-0-	3285	2	37	9	Y	34	34	1			6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

04	330	N	218	-0-	-112	-0-	217	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2					3
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1	3	1			1
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					2
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					2
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					2

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1695	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1786	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1674	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1697	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1607	2	13	9	Y	12	12	1			2
09	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1512	2	13	9	Y	12	12	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

04	3000	N	1892	-0-	-1108	5771	1806	2	86	9	Y	78	76	1			12
05	3100	N	1961	-0-	-1139	4632	1865	2	96	9	Y	87	80	1			19
06	3000	N	1815	-0-	-1185	3447	1734	2	81	9	Y	74	78	1			15
07	3100	N	1862	-0-	-1238	2209	1779	2	83	9	Y	75	79	1			11
08	3100	N	1905	-0-	-1195	1014	1821	2	84	9	Y	76	79	1			8
09	2846	N	1832	-0-	-1014	-0-	1760	2	72	9	Y	65	62	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	110	1	621	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
05	837	N	622	-0-	-215	-0-	107	1	494	2	Y	19	21	1			1
							21	9									
06	870	N	490	-0-	-380	-0-	108	1	369	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	95	1	566	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	94	1	679	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	119	1	662	2	Y	9	11	1			2
							10	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3142	-0-	-458	-0-	3105	2	37	9	Y	34	34	1			6
05	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	3194	2	37	9	Y	34	34	1			6
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3175	2	35	9	Y	32	32	1			6
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3546	2	37	9	Y	34	35	1			5
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3471	2	37	9	Y	34	34	1			5
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3397	2	31	9	Y	28	28	1			5

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2907	-0-	-3	-0-	2895	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	2907	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	2910	X	2777	-0-	-133	-0-	2766	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	2853	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	2914	N	2840	-0-	-74	-0-	2828	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2823	2	12	9	Y	11	11	1			2

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2279	-0-	-151	-0-	2262	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	2418	N	2310	-0-	-108	-0-	2296	2	14	9	Y	13	14	1			2
06	2010	N	1975	-0-	-35	-0-	1962	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	2208	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	2203	2	13	9	Y	12	12	1			2
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2022	2	11	9	Y	10	10	1			2

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2549	2	31	9	Y	28	27	1			5
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2749	2	28	9	Y	25	26	1			4
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2775	2	28	9	Y	25	24	1			5
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2285	2	25	9	Y	23	24	1			4
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2196	2	28	9	Y	25	25	1			4
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2127	2	26	9	Y	24	24	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	1992	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	3007	X	2087	-0-	-920	-0-	2059	2	28	9	Y	25	26	1			4
06	2910	X	978	-0-	-1932	-0-	964	2	14	9	Y	13	15	1			2
07	3007	X	2159	-0-	-848	-0-	2135	2	24	9	Y	22	20	1			4
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2293	2	33	9	Y	30	29	1			5
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2229	2	31	9	Y	28	28	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	8	1	44	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	7	1	33	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	6	1	21	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	1	30	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	740	-0-	-190	-0-	739	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	731	2	7	9	Y	6					6
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	753	2	3	9	Y	3					9
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	753	2	4	9	Y	4	9	1			4
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	770	2	4	9	Y	4					8

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2046	2	15	9	Y	14	12	1			6
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2155	2	15	9	Y	14	12	1			8
06	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	2084	2	13	9	Y	12	12	1			8
07	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	2047	2	13	9	Y	12	12	1			8
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2008	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1967	2	12	9	Y	11	12	1			7

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2636	-0-	-364	10154	2604	2	32	9	Y	29	29	1			5
05	3100	N	2702	-0-	-398	9756	2671	2	31	9	Y	28	28	1			5
06	3000	N	2575	-0-	-425	9331	2546	2	29	9	Y	26	26	1			5
07	3100	N	2686	-0-	-414	8917	2655	2	31	9	Y	28	29	1			4
08	3100	N	2496	-0-	-604	8313	2466	2	30	9	Y	27	27	1			4
09	3000	N	2492	-0-	-508	7805	2462	2	30	9	Y	27	26	1			5

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1334	2	14	9	Y	13	15	1			1
05	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1530	2	15	9	Y	14	12	1			3
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1735	2	12	9	Y	11	10	1			4
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1608	2	13	9	Y	12	10	1			6
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1574	2	13	9	Y	12	15	1			3
09	1740	N	1282	-0-	-458	-0-	1271	2	11	9	Y	10	9	1			4

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	957	-0-	-123	-0-	953	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1083	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	992	N	923	-0-	-69	-0-	921	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1170	N	971	-0-	-199	-0-	969	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1309	-0-	-1691	2715	1309	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2063	-0-	-1037	1678	2063	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1870	-0-	-1130	548	1870	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	1963	-0-	-548	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1514	-0-	-439	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1999	-0-	-1001	5282	1962	2	37	9	Y	34	34	1			6
05	3100	N	2067	-0-	-1033	4249	2030	2	37	9	Y	34	34	1			6
06	3000	N	1973	-0-	-1027	3222	1939	2	34	9	Y	31	31	1			6
07	3100	N	1944	-0-	-1156	2066	1908	2	36	9	Y	33	34	1			5
08	3100	N	2131	-0-	-969	1097	2094	2	37	9	Y	34	34	1			5
09	3000	N	2036	-0-	-964	133	1997	2	39	9	Y	35	34	1			6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	900	-0-	-90	-0-	898	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	860	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	867	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	450	1	1449	2	Y	83	85	1			32
							91	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	465	1	442	2	Y	82	87	1			27
							90	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	450	1	1068	2	Y	105	104	1			28
							116	9									
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	465	1	1464	2	Y	89	85	1			32
							98	9									
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	465	1	1401	2	Y	106	116	1			22
							117	9									
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	450	1	1290	2	Y	135	109	1			48
							149	9									

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1093	-0-	-677	-0-	1043	2	50	9	Y	45	44	1			8
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1427	2	46	9	Y	42	43	1			7
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	963	2	41	9	Y	37	37	1			7
07	1116	N	600	-0-	-516	-0-	553	2	47	9	Y	43	43	1			7
08	1488	N	130	-0-	-1358	-0-	15	1	106	2	Y	8	14	1			1
							9	9									
09	990	N	1	-0-	-989	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1678	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	1767	N	1477	-0-	-290	-0-	1456	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1555	2	20	9	Y	18	18	1			3
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1841	2	22	9	Y	20	20	1			3
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1813	2	21	9	Y	19	19	1			3
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1879	2	20	9	Y	18	18	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3706	2	51	9	Y	46	46	1			8
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3822	2	51	9	Y	46	46	1			8
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3639	2	46	9	Y	42	42	1			8
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3777	2	48	9	Y	44	45	1			7
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3528	2	36	9	Y	33	35	1			5
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3638	2	40	9	Y	36	35	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1199	2	15	9	Y	14	12	1			4
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1252	2	15	9	Y	14	12	1			6
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1188	2	15	9	Y	14	17	1			3
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1190	2	13	9	Y	12	11	1			4
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1133	2	10	9	Y	9	11	1			2
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1096	2	15	9	Y	14	11	1			5

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	143	1	1666	2	Y	33	34	1			7
							36	9									
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	171	1	1984	2	Y	33	34	1			6
							36	9									
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	135	1	1556	2	Y	24	22	1			8
							26	9									
07	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	133	1	1406	2	Y	28	23	1			13
							31	9									
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	138	1	1574	2	Y	28	33	1			8
							31	9									
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	140	1	1622	2	Y	25	21	1			12
							28	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	498	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	513	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	518	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	510	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	482	2	6	9	Y	5	5	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1454	2	24	9	Y	22	22	1			4
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1509	2	22	9	Y	20	21	1			3
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1456	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1538	2	22	9	Y	20	21	1			3
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1530	2	23	9	Y	21	21	1			3
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1448	2	23	9	Y	21	20	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1974	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2161	2	14	9	Y	13	14	1			2
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2043	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2051	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1987	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1893	2	17	9	Y	15	14	1			3

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2541	-0-	-39	-0-	2520	2	21	9	Y	19	15	1			9
05	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	2567	2	21	9	Y	19	22	1			6
06	2580	N	2529	-0-	-51	-0-	2509	2	20	9	Y	18	16	1			8
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2719	2	21	9	Y	19	24	1			3
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2694	2	20	9	Y	18	16	1			5
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2730	2	30	9	Y	27	24	1			8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1566	2	67	9	Y	61	115	1			7
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1557	2	68	9	Y	62	53	1			16
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1592	2	65	9	Y	59	53	1			22
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1696	2	43	9	Y	39	53	1			8
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1704	2	44	9	Y	40					48
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1686	2	46	9	Y	42	54	1			36

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2791	2	72	9	Y	65	64	1			11
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2910	2	68	9	Y	62	63	1			10
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2636	2	65	9	Y	59	58	1			11
07	2790	N	2337	-0-	-453	-0-	2275	2	62	9	Y	56	58	1			9
08	2790	N	2497	-0-	-293	-0-	2428	2	69	9	Y	63	62	1			10
09	2700	N	2460	-0-	-240	-0-	2394	2	66	9	Y	60	59	1			11

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	Y	1					8
05	171	X	171	-0-	-0-	-0-	164	2	7	9	Y	6					14
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					14
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					14
08	186	X	13	-0-	-173	-0-	13	2			Y	-0-	10	1			4
09	180	X	17	-0-	-163	-0-	17	2			Y	-0-					4

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2421	2	22	9	Y	20					26
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2512	2	20	9	Y	18	31	1			13
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2472	2	29	9	Y	26	31	1			8
07	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	2164	2	13	9	Y	12					20
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2424	2	18	9	Y	16	27	1			9
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2314	2	17	9	Y	15					24

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2390	-0-	-610	7777	2334	2	56	9	Y	51	50	1			9
05	3100	N	2414	-0-	-686	7091	2361	2	53	9	Y	48	49	1			8
06	3000	N	2323	-0-	-677	6414	2279	2	44	9	Y	40	41	1			7
07	3100	N	2542	-0-	-558	5856	2499	2	43	9	Y	39	40	1			6
08	3100	N	2521	-0-	-579	5277	2478	2	43	9	Y	39	39	1			6
09	3000	N	2417	-0-	-583	4694	2375	2	42	9	Y	38	37	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	222	-0-	-318	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	780	N	44	-0-	-736	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	3033	-0-	-27	-0-	3004	2	29	9	Y	26	23	1			7
05	3162	X	3118	-0-	-44	-0-	3093	2	25	9	Y	23	24	1			6
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3065	2	23	9	Y	21	18	1			9
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3279	2	22	9	Y	20	19	1			10
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3267	2	21	9	Y	19	18	1			11
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3156	2	23	9	Y	21	25	1			7

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1168	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1097	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1095	2	6	9	Y	5	5	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2241	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2285	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	2136	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2211	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2359	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2353	2	10	9	Y	9	9	1			2

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2076	-0-	-114	-0-	2068	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	2125	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	2024	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2079	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2062	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2055	2	7	9	Y	6	6	1			1

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1397	2	52	9	Y	47	31	1			23
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1439	2	52	9	Y	47	61	1			9
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1337	2	44	9	Y	40	31	1			18
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1386	2	42	9	Y	38	29	1			27
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1363	2	46	9	Y	42	62	1			7
09	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1280	2	33	9	Y	30	30	1			7

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3447	-0-	-63	-0-	3433	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	3627	X	3537	-0-	-90	-0-	3525	2	12	9	Y	11	16	1			2
06	3510	X	3137	-0-	-373	-0-	3127	2	10	9	Y	9	7	1			4
07	3596	X	3544	-0-	-52	-0-	3533	2	11	9	Y	10	8	1			6
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3488	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3671	2	9	9	Y	8	9	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	822	-0-	-198	-0-	798	2	24	9	Y	22	22	1			4
05	899	N	806	-0-	-93	-0-	785	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	870	N	671	-0-	-199	-0-	657	2	14	9	Y	13	14	1			2
07	837	N	670	-0-	-167	-0-	655	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	618	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	581	2	14	9	Y	13	13	1			2

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2588	-0-	-412	-0-	2545	2	43	9	Y	39	39	1			7
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2910	2	41	9	Y	37	38	1			6
06	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	2635	2	40	9	Y	36	35	1			7
07	2945	X	2835	-0-	-110	-0-	2798	2	37	9	Y	34	36	1			5
08	3100	N	3619	-0-	519	519	3586	2	33	9	Y	30	30	1			5
09	3000	N	3368	-0-	368	887	3337	2	31	9	Y	28	28	1			5

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2548	-0-	-452	8551	2529	2	19	9	Y	17	16	1			2
05	3100	N	2608	-0-	-492	8059	2587	2	21	9	Y	19	15	1			6
06	3000	N	2511	-0-	-489	7570	2491	2	20	9	Y	18	14	1			10
07	3100	N	2461	-0-	-639	6931	2443	2	18	9	Y	16	15	1			11
08	3100	N	2397	-0-	-703	6228	2378	2	19	9	Y	17	15	1			13
09	3000	N	2413	-0-	-587	5641	2396	2	17	9	Y	15	15	1			13

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4553	-0-	-307	-0-	40	1	4466	2	Y	43	42	1			8
							47	9									
05	5022	X	3685	-0-	-1337	-0-	220	1	3430	2	Y	32	34	1			6
							35	9									
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	298	1	4815	2	Y	38	37	1			7
							42	9									
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	308	1	4680	2	Y	42	42	1			7
							46	9									
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	281	1	4311	2	Y	41	41	1			7
							45	9									
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	300	1	4642	2	Y	39	39	1			7
							43	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2453	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2594	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2557	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2668	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2628	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2505	2	11	9	Y	10	10	1			2

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	973	-0-	-143	-0-	971	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	X	801	-0-	-315	-0-	795	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	930	X	909	-0-	-21	-0-	908	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1463	2	24	9	Y	22	22	1			4
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1537	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1454	2	22	9	Y	20	20	1			4
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1497	2	23	9	Y	21	22	1			3
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1500	2	24	9	Y	22	22	1			3
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1426	2	23	9	Y	21	20	1			4

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	145 34	1 9	2143	2	Y	31	35	1			21
05	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	109 22	1 9	1636	2	Y	20					41
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	123 20	1 9	1880	2	Y	18	37	1			22
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	147 23	1 9	2227	2	Y	21	30	1			13
08	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	90 17	1 9	1335	2	Y	15	24	1			4
09	2010	N	1678	-0-	-332	-0-	108 20	1 9	1550	2	Y	18					22

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1826	2	28	9	Y	25	20	1			11
05	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1856	2	25	9	Y	23	20	1			14
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1838	2	22	9	Y	20	20	1			14
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1910	2	22	9	Y	20	21	1			13
08	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1846	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1803	2	21	9	Y	19	20	1			12

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	2017	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2440	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2142	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2164	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2132	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2130	N	2040	-0-	-90	-0-	2036	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	13	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5007	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5230	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4974	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5224	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5032	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	4710	X	4574	-0-	-136	-0-	4567	2	7	9	Y	6	6	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2741	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2697	X	2685	-0-	-12	-0-	2684	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2697	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2754	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2728	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1382	2	70	9	Y	64	61	1			10
05	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1264	2	65	9	Y	59	54	1			15
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1394	2	43	9	Y	39	43	1			11
07	1488	N	1107	-0-	-381	-0-	1068	2	39	9	Y	35	39	1			7
08	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1281	2	41	9	Y	37	43	1			1
09	1440	N	1117	-0-	-323	-0-	1085	2	32	9	Y	29	25	1			5

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	3113	-0-	-7	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3215	-0-	-9	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2766	-0-	-354	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2848	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3016	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2805	2	24	9	Y	22	22	1			4
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2996	2	28	9	Y	25	25	1			4
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2961	2	26	9	Y	24	24	1			4
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2720	2	25	9	Y	23	23	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	3137	2	23	9	Y	21	20	1			4
05	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	3292	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3443	2	21	9	Y	19	18	1			4
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3669	2	21	9	Y	19	20	1			3
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3623	2	26	9	Y	24	23	1			4
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3430	2	24	9	Y	22	22	1			4

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6642	2	51	9	Y	46	45	1			8
05	6045	X	5453	-0-	-592	-0-	5412	2	41	9	Y	37	39	1			6
06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6099	2	43	9	Y	39	38	1			7
07	6045	X	5600	-0-	-445	-0-	5554	2	46	9	Y	42	43	1			6
08	6727	X	5716	-0-	-1011	-0-	5682	2	34	9	Y	31	32	1			5
09	6510	X	6256	-0-	-254	-0-	6214	2	42	9	Y	38	36	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1296	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1003	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1040	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1267	2	3	9	Y	3	2	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1809	2	7	9	N	6	6	1			3
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1931	2	6	9	N	5	7	1			1
06	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	1762	2	6	9	N	5	4	1			2
07	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1742	2	6	9	N	5	4	1			3
08	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	1516	2	3	9	N	3	4	1			2
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1791	2	4	9	N	4	4	1			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	240	1	1295	2	Y	52	49	1	5	8	7
							57	9									
05	1736	N	1407	-0-	-329	-0-	221	1	1140	2	Y	42	47	1			2
							46	9									
06	1770	N	1020	-0-	-750	-0-	241	1	744	2	Y	32	24	1	5	8	5
							35	9									
07	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	295	1	1144	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	251	1	1459	2	Y	27	17	1	5	8	9
							30	9									
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	247	1	1236	2	Y	26	25	1	5	8	5
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	588	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	2	4	9	Y	4	3	1			1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2581	-0-	-89	-0-	2573	2	8	9	Y	7					43
05	2821	N	2688	-0-	-133	-0-	2688	2			Y	-0-					43
06	2700	N	2635	-0-	-65	-0-	2603	2	32	9	Y	29	55	1			17
07	2666	N	2665	-0-	-1	-0-	2646	2	19	9	Y	17					34
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2539	2	23	9	Y	21					55
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2427	2	28	9	Y	25	57	1			23

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1858	2	1	9	Y	1					2
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1994	2	25	9	Y	23					23
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2032	2	11	9	Y	10					33
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2064	2	18	9	Y	16	33	1			16
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1790	2	14	9	Y	13					29

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1042	2	21	9	Y	19					53
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1586	2	13	9	Y	12					65
06	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1350	2	1	9	Y	1					66
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1334	2	14	9	Y	13					79
08	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	1145	2	18	9	Y	16	60	1			35
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	Y	5					40

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1782	2	14	9	Y	13	14	1			2
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1692	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1722	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1781	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1786	2	14	9	Y	13	13	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3185	-0-	-25	-0-	3182	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3588	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3372	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3613	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3500	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	3270	X	3106	-0-	-164	-0-	3099	2	7	9	Y	6	6	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1754	-0-	-1246	3460	1721	2	33	9	Y	30	30	1			5
05	3100	N	1600	-0-	-1500	1960	1569	2	31	9	Y	28	28	1			5
06	3000	N	1850	-0-	-1150	810	1820	2	30	9	Y	27	27	1			5
07	2659	N	1849	-0-	-810	-0-	1816	2	33	9	Y	30	30	1			5
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1834	2	33	9	Y	30	30	1			5
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1770	2	31	9	Y	28	28	1			5

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1391	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1352	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1431	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1435	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1393	2	7	9	Y	6	6	1			1

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1958	-0-	-442	-0-	1947	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2073	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	2220	X	569	-0-	-1651	-0-	566	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	2294	X	2175	-0-	-119	-0-	230	1	1936	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	310	1	1359	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	300	1	1305	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3492	2	92	9	Y	84	82	1			15
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3598	2	86	9	Y	78	80	1			13
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3379	2	83	9	Y	75	74	1			14
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3407	2	88	9	Y	80	81	1			13
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3369	2	81	9	Y	74	76	1			11
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3229	2	72	9	Y	65	64	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	249	-0-	-309	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	374	-0-	-766	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2746	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2697	N	2665	-0-	-32	-0-	2659	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2676	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2729	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2771	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2686	2	7	9	Y	6	6	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2992	-0-	-188	-0-	2967	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3143	2	25	9	Y	23	23	1			4
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3042	2	23	9	Y	21	21	1			4
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3168	2	25	9	Y	23	23	1			4
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3148	2	22	9	Y	20	21	1			3
09	3060	X	2713	-0-	-347	-0-	2692	2	21	9	Y	19	19	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	1	7	1			-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
06	4170	X	14	-0-	-4156	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	39	-0-	-4270	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	4309	X	1438	-0-	-2871	-0-	1429	2	9	9	Y	8	6	1			2
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6565	2	45	9	Y	41	36	1			7

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	6534	-0-	-6	-0-	409	1	6029	2	Y	87	97	1			57
							96	9									
05	6758	X	4580	-0-	-2178	-0-	283	1	4244	2	Y	48					105
							53	9									
06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	438	1	6671	2	Y	64	96	1			73
							70	9									
07	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	460	1	6984	2	Y	74	103	1			44
							81	9									
08	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	477	1	7081	2	Y	77	105	1			16
							85	9									
09	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	483	1	6919	2	Y	84					100
							92	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	899	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	963	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	926	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	930	N	834	-0-	-96	-0-	828	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	961	N	823	-0-	-138	-0-	819	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1900	-0-	-170	-0-	1896	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2139	N	1865	-0-	-274	-0-	1861	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2469	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2422	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2241	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	1999	2	4	9	Y	4	4	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3341	2	36	9	Y	33	32	1			6
05	3472	X	3383	-0-	-89	-0-	3349	2	34	9	Y	31	32	1			5
06	3360	X	3233	-0-	-127	-0-	3199	2	34	9	Y	31	30	1			6
07	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3285	2	35	9	Y	32	33	1			5
08	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	3213	2	34	9	Y	31	31	1			5
09	3360	X	3071	-0-	-289	-0-	3038	2	33	9	Y	30	30	1			5

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	7	16	1			2
							8	9									
05	558	N	344	-0-	-214	-0-	21	1	312	2	Y	10					12
							11	9									
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	34	1	524	2	Y	9	11	1			10
							10	9									
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	26	1	395	2	Y	9	12	1			7
							10	9									
08	589	X	544	-0-	-45	-0-	33	1	497	2	Y	13	18	1			2
							14	9									
09	570	X	484	-0-	-86	-0-	31	1	442	2	Y	10					12
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2704	2	30	9	Y	27	27	1			5
05	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	2996	2	30	9	Y	27	28	1			4
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2610	2	29	9	Y	26	25	1			5
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2895	2	31	9	Y	28	29	1			4
08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2925	2	29	9	Y	26	26	1			4
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2668	2	25	9	Y	23	23	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	1952	2	31	9	Y	28	28	1			5
05	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2021	2	31	9	Y	28	28	1			5
06	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1839	2	28	9	Y	25	25	1			5
07	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	1807	2	26	9	Y	24	26	1			3
08	2046	N	1881	-0-	-165	-0-	1857	2	24	9	Y	22	22	1			3
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1967	2	23	9	Y	21	20	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	1877	2	2	9	Y	2	11	1			6
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1969	2	7	9	Y	6					12
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1888	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	1918	2	9	9	Y	8	10	1			8
08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1897	2			Y	-0-					8
09	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	1807	2			Y	-0-					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2485	-0-	-35	-0-	184	1	2203	2	Y	89	87	1	11	8	10
							98	9									
05	2604	X	2187	-0-	-417	-0-	163	1	1960	2	Y	58	65	1			3
							64	9									
06	2520	X	1435	-0-	-1085	-0-	160	1	1224	2	Y	46	34	1	8	8	7
							51	9									
07	2604	X	1815	-0-	-789	-0-	120	1	1662	2	Y	30	31	1			6
							33	9									
08	2697	X	2683	-0-	-14	-0-	137	1	2511	2	Y	32	20	1	6	8	12
							35	9									
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	191	1	2642	2	Y	36	35	1	6	8	7
							40	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2230	2	40	9	Y	36	36	1			6
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2324	2	39	9	Y	35	35	1			6
06	2220	N	2217	-0-	-3	-0-	2182	2	35	9	Y	32	32	1			6
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2278	2	40	9	Y	36	36	1			6
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2277	2	37	9	Y	34	35	1			5
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2187	2	36	9	Y	33	32	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2690	2	36	9	Y	33	32	1			6
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2728	2	33	9	Y	30	31	1			5
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2620	2	32	9	Y	29	29	1			5
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2722	2	35	9	Y	32	32	1			5
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2739	2	33	9	Y	30	30	1			5
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2626	2	29	9	Y	26	26	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2412	2	30	9	Y	27	26	1			5
05	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	2388	2	26	9	Y	24	25	1			4
06	2400	N	2194	-0-	-206	-0-	2170	2	24	9	Y	22	22	1			4
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2757	2	28	9	Y	25	25	1			4
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2599	2	31	9	Y	28	28	1			4
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2473	2	31	9	Y	28	27	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	109	-0-	-461	-0-	103	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	744	N	101	-0-	-643	-0-	99	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	360	N	90	-0-	-270	-0-	87	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	65	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3439	-0-	-71	-0-	3431	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	3570	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3510	X	3443	-0-	-67	-0-	3436	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	3551	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3596	X	3586	-0-	-10	-0-	3577	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	3450	X	3404	-0-	-46	-0-	3395	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3759	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3900	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	3660	X	3614	-0-	-46	-0-	3607	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3782	X	3728	-0-	-54	-0-	3720	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3782	X	3719	-0-	-63	-0-	3711	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3660	X	3574	-0-	-86	-0-	3566	2	8	9	Y	7	7	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1524	2	102	9	Y	93	92	1			16
05	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	1606	2	75	9	Y	68	75	1			9
06	1740	N	1607	-0-	-133	-0-	1577	2	30	9	Y	27	31	1			5
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1678	2	33	9	Y	30	30	1			5
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1686	2	33	9	Y	30	30	1			5
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1560	2	31	9	Y	28	28	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1316	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1422	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1290	N	1153	-0-	-137	-0-	1145	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1364	N	1061	-0-	-303	-0-	1052	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1287	2	12	9	Y	11	10	1			2
09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1077	2	11	9	Y	10	10	1			2

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2279	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2385	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2253	2	23	9	Y	21	21	1			4
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2373	2	25	9	Y	23	23	1			4
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2376	2	19	9	Y	17	18	1			3
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2273	2	15	9	Y	14	14	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3390	2	24	9	Y	22	21	1			4
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3531	2	22	9	Y	20	21	1			3
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3398	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3563	2	22	9	Y	20	21	1			3
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3539	2	28	9	Y	25	24	1			4
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3288	2	26	9	Y	24	24	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3346	-0-	-164	-0-	3314	2	32	9	Y	29	30	1			6
05	3627	X	3401	-0-	-226	-0-	3369	2	32	9	Y	29	30	1			5
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3505	2	24	9	Y	22	20	1			7
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4486	2	28	9	Y	25	20	1			12
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3552	2	26	9	Y	24	29	1			7
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3462	2	25	9	Y	23	19	1			11

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2757	-0-	-33	-0-	2750	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2883	N	2755	-0-	-128	-0-	2748	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	2712	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2852	N	2719	-0-	-133	-0-	2712	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2759	N	2567	-0-	-192	-0-	2561	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	2730	N	2449	-0-	-281	-0-	2445	2	4	9	Y	4	4	1			1

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	2834	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	2962	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	3030	X	2928	-0-	-102	-0-	2910	2	18	9	Y	16	16	1			3
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3014	2	20	9	Y	18	18	1			3
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3042	2	19	9	Y	17	17	1			3
09	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	2889	2	17	9	Y	15	15	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1748	2	15	9	Y	14	11	1			6
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1739	2	14	9	Y	13	11	1			8
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1864	2	12	9	Y	11	11	1			8
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2079	2	11	9	Y	10	11	1			7
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2046	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1735	2	11	9	Y	10	11	1			6

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3123	-0-	-87	-0-	3090	2	33	9	Y	30	30	1			5
05	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3182	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	3210	X	3182	-0-	-28	-0-	3152	2	30	9	Y	27	27	1			5
07	3317	X	3273	-0-	-44	-0-	3240	2	33	9	Y	30	30	1			5
08	3286	X	3014	-0-	-272	-0-	2984	2	30	9	Y	27	28	1			4
09	3180	X	3173	-0-	-7	-0-	3145	2	28	9	Y	25	25	1			4

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	5070	-0-	-60	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	5129	-0-	-1	-0-	5129	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	5196	-0-	-105	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4956	-0-	-174	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	1037	-0-	-2113	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	1088	-0-	-2074	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	1034	-0-	-1966	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1216	-0-	-1605	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
08	1736	X	1012	-0-	-724	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
09	1050	X	24	-0-	-1026	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2076	2	39	9	Y	35	35	1			6
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2370	2	34	9	Y	31	32	1			5
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2492	2	37	9	Y	34	33	1			6
07	3100	N	3207	-0-	107	107	3166	2	41	9	Y	37	37	1			6
08	3100	N	3744	-0-	644	751	3685	2	59	9	Y	54	51	1			9
09	3000	N	3264	-0-	264	1015	3190	2	74	9	Y	67	64	1			12

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	217	N	106	-0-	-111	-0-	104	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	198	2	7	9	Y	6	5	1			1

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2075	-0-	-925	5817	2066	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	3100	N	2164	-0-	-936	4881	2155	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	3000	N	2093	-0-	-907	3974	2083	2	10	9	Y	9	8	1			2
07	3100	N	2175	-0-	-925	3049	2164	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	3100	N	2177	-0-	-923	2126	2166	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	3000	N	2109	-0-	-891	1235	2098	2	11	9	Y	10	10	1			2

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
06	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	2278	-0-	-140	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2971	-0-	-239	-0-	2961	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	3286	X	2502	-0-	-784	-0-	2494	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	3180	X	2399	-0-	-781	-0-	2392	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	3160	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	3193	X	2335	-0-	-858	-0-	2328	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	2970	X	2601	-0-	-369	-0-	2594	2	7	9	Y	6	6	1			1

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3075	-0-	-255	-0-	3031	2	44	9	Y	40	39	1			7
05	3379	X	3302	-0-	-77	-0-	3260	2	42	9	Y	38	39	1			6
06	3270	X	3179	-0-	-91	-0-	3138	2	41	9	Y	37	36	1			7
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3503	2	46	9	Y	42	42	1			7
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3556	2	46	9	Y	42	42	1			7
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3432	2	44	9	Y	40	40	1			7

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1696	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1813	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1733	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1776	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1768	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	1674	2	8	9	Y	7	7	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	874	-0-	-176	-0-	829	2	45	9	Y	41	40	1			8
05	961	N	866	-0-	-95	-0-	827	2	39	9	Y	35	36	1			7
06	810	N	764	-0-	-46	-0-	719	2	45	9	Y	41	40	1			8
07	899	N	771	-0-	-128	-0-	729	2	42	9	Y	38	40	1			6
08	868	N	739	-0-	-129	-0-	689	2	50	9	Y	45	44	1			7
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	686	2	21	9	Y	19	23	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1758	-0-	-1242	3815	1739	2	19	9	Y	17	16	1			3
05	3100	N	1677	-0-	-1423	2392	1659	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	3000	N	2045	-0-	-955	1437	2027	2	18	9	Y	16	16	1			3
07	3100	N	2090	-0-	-1010	427	2071	2	19	9	Y	17	17	1			3
08	2501	N	2074	-0-	-427	-0-	2055	2	19	9	Y	17	17	1			3
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1973	2	18	9	Y	16	16	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	2855	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2904	2	25	9	Y	23	23	1			4
06	3000	X	2712	-0-	-288	-0-	2693	2	19	9	Y	17	18	1			3
07	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2812	2	22	9	Y	20	20	1			3
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2725	2	22	9	Y	20	20	1			3
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2669	2	20	9	Y	18	18	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1659	2	40	9	Y	36	36	1			6
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1670	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1542	2	31	9	Y	28	28	1			5
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1618	2	34	9	Y	31	31	1			5
08	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1381	2	34	9	Y	31	31	1			5
09	1500	N	1244	-0-	-256	-0-	1212	2	32	9	Y	29	29	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	2017	-0-	-1943	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	2274	-0-	-1601	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			Y	-0-					-0-
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3696	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	4380	X	1702	-0-	-2678	-0-	1700	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2341	2	32	9	Y	29	29	1			5
05	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	2431	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	2400	N	2294	-0-	-106	-0-	2264	2	30	9	Y	27	27	1			5
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2481	2	30	9	Y	27	28	1			4
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2502	2	29	9	Y	26	26	1			4
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2417	2	28	9	Y	25	25	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	7984	-0-	-206	-0-	7936	2	48	9	Y	44	43	1			8
05	8432	X	8105	-0-	-327	-0-	8060	2	45	9	Y	41	42	1			7
06	8160	X	7739	-0-	-421	-0-	7700	2	39	9	Y	35	36	1			6
07	8401	X	7590	-0-	-811	-0-	7571	2	19	9	Y	17	20	1			3
08	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7470	2	19	9	Y	17	17	1			3
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7116	2	18	9	Y	16	16	1			3

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18480	X	17611	-0-	-869	-0-	17568	2	43	9	Y	39	38	1			7
05	19096	X	18117	-0-	-979	-0-	18076	2	41	9	Y	37	38	1			6
06	18300	X	17188	-0-	-1112	-0-	17154	2	34	9	Y	31	32	1			5
07	18383	X	16756	-0-	-1627	-0-	16742	2	14	9	Y	13	16	1			2
08	18383	X	16594	-0-	-1789	-0-	16579	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	17610	X	15857	-0-	-1753	-0-	15843	2	14	9	Y	13	13	1			2

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	7402	-0-	-368	-0-	7391	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8257	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	7440	X	7098	-0-	-342	-0-	7087	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	7688	X	7274	-0-	-414	-0-	7257	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	8277	X	7625	-0-	-652	-0-	7608	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	8010	X	6983	-0-	-1027	-0-	6966	2	17	9	Y	15	14	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	527	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	551	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	524	2	10	9	Y	9	8	1			2

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1813	2	14	9	Y	13					22
05	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	1838	2	12	9	Y	11	26	1			7
06	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	1809	2	12	9	Y	11					18
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1867	2	8	9	Y	7					25
08	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1699	2	13	9	Y	12	25	1			12
09	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1744	2	10	9	Y	9					21

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 294072 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	3373	-0-	-3077	-0-	3351	2	22	9	N	20	17	1			5
05	6665	X	3236	-0-	-3429	-0-	3216	2	20	9	N	18	18	1			5
06	5430	X	3030	-0-	-2400	-0-	3013	2	17	9	N	15	13	1			7
07	4619	X	2927	-0-	-1692	-0-	2912	2	15	9	N	14	14	1			7
08	4216	X	2764	-0-	-1452	-0-	2751	2	13	9	N	12	12	1			7
09	3360	X	2445	-0-	-915	-0-	2431	2	14	9	N	13	16	1			4

SLANT OPERATING, LLC 786697
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					62
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	294	2	10	9	N	9	9	8			62
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					62
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	212	2	1	9	N	1	1	8			62
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	224	2	1	9	N	1	1	8			62
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	269	2	1	9	N	1	1	8			62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2022

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				132
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	906	2	4	9	N	4	4	8		132
06	1170	N	326	-0-	-844	-0-	326	2			N	-0-				132
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	725	2	40	9	N	36				168
08	899	N	401	-0-	-498	-0-	401	2			N	-0-				168
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-				168

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

04	570	N	461	-0-	-109	-0-	447	2	14	9	N	13	13	8		135
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	513	2	8	9	N	7	7	8		135
06	540	N	363	-0-	-177	-0-	361	2	2	9	N	2	2	8		135
07	465	N	99	-0-	-366	-0-	99	2			N	-0-				135
08	527	N	109	-0-	-418	-0-	109	2			N	-0-				135
09	360	N	17	-0-	-343	-0-	17	2			N	-0-				135

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1514	2	2	9	N	2	2	8			87
05	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1710	2	11	9	N	10	10	8			87
06	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1655	2	8	9	N	7	7	8			87
07	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1886	2	9	9	N	8	8	8			87
08	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1522	2	12	9	N	11	5	8			93
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2004	2	6	9	N	5	3	8			95

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

04	3000	N	1417	-0-	-1583	2191	1416	2	1	9	N	1	1	8			102
05	3100	N	1690	-0-	-1410	781	1683	2	7	9	N	6	6	8			102
06	2195	N	1414	-0-	-781	-0-	1413	2	1	9	N	1	1	8			102
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1595	2	11	9	N	10	10	8			102
08	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1515	2	6	9	N	5	5	8			102
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	2	4	9	N	4	4	8			102

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					103
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1782	2	7	9	N	6	6	8			103
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1034	2	21	9	N	19	2	8			120
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	N	10	8	8			122
08	744	N	657	-0-	-87	-0-	653	2	4	9	N	4	4	8			122
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2	2	8			122

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

04	660	N	283	-0-	-377	-0-	281	2	2	9	N	2	2	8			30
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	221	2	10	9	N	9	9	8			30
06	390	N	174	-0-	-216	-0-	174	2			N	-0-					30
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	N	4	1	8			33
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	453	2	14	9	N	13	1	8			45
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	N	1	1	8			45

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1846	2	8	9	N	7	7	8			60
05	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	1797	2	18	9	N	16	8	8			68
06	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1749	2	13	9	N	12	4	8			76
07	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	1688	2	6	9	N	5	5	8			76
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1897	2	8	9	N	7	7	8			76
*09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1775	2	3	9	N	3	3	8			76

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					58
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					58
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					58
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					58
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					58
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	592	2	14	9	N	13	13	8			125
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	778	2	8	9	N	7	7	8			125
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1	1	8			125
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	770	2	13	9	N	12	12	8			125
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	844	2	3	9	N	3	3	8			125
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1	1	8			125

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					127
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	588	2	6	9	N	5					132
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	N	2	2	8			132
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					132
08	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			N	-0-					132
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	N	3					135

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2382	2	9	9	N	8	3	8			302
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3016	2	8	9	N	7	7	8			302
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2808	2	1	9	N	1	1	8			302
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2795	2	6	9	N	5	5	8			302
08	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2693	2	4	9	N	4	4	8			302
09	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2697	2	3	9	N	3	3	8			302

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					60
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					60
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					60
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					60
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					60
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					60

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	676	2	113	9	N	103	173	1			145
05	899	N	707	-0-	-192	-0-	588	2	119	9	N	108					253
06	780	N	638	-0-	-142	-0-	558	2	80	9	N	73	173	1			153
07	806	N	610	-0-	-196	-0-	514	2	96	9	N	87					240
08	713	N	561	-0-	-152	-0-	430	2	131	9	N	119	182	1			177
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	501	2	103	9	N	94	178	1			93

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	712	2	3	9	N	3	3	8			45
05	992	N	689	-0-	-303	-0-	689	2			N	-0-					45
06	720	N	620	-0-	-100	-0-	617	2	3	9	N	3	3	8			45
07	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					45
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	649	2	6	9	N	5	5	8			45
09	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	2			N	-0-					45

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1120	-0-	-770	-0-	1120	2			N	-0-					102
05	1147	N	927	-0-	-220	-0-	927	2			N	-0-					102
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			N	-0-					102
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					102
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					102
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1036	2			N	-0-					102

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		163	-0-	163	3632	163	2			N	-0-					128
05	3709	X	77	-0-	-3632	-0-	77	2			N	-0-					128
06	300	N	32	-0-	-268	-0-	32	2			N	-0-					128
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					128
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					128
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					128

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	155	-0-	-355	-0-	155	2			N	-0-					118
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	253	2	3	9	N	3	3	8			118
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					118
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					118
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					118
09	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					118

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2390	2	13	9	N	12	2	8			110
05	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	1371	2	40	9	N	36	6	8			140
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2026	2	4	9	N	4	4	8			140
07	2232	N	969	-0-	-1263	-0-	966	2	3	9	N	3	3	8			140
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1835	2	9	9	N	8	8	8			140
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2581	2	8	9	N	7	7	8			140

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					62
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					62
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					62
07	372	N	50	-0-	-322	-0-	50	2			N	-0-					62
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					62
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					62

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		34	-0-	34	94	34	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		54	-0-	54	148	54	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		120	-0-	120	268	120	2			Y	-0-					-0-
09	451	X	183	-0-	-268	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1098	2	2	9	Y	2	2	8			33
05	1147	N	939	-0-	-208	-0-	937	2	2	9	Y	2	2	8			33
06	1110	N	660	-0-	-450	-0-	660	2			Y	-0-					33
07	1147	N	799	-0-	-348	-0-	795	2	4	9	Y	4	1	8			36
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1195	2	23	9	Y	21	3	1	1	8	53
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	995	2	48	9	Y	44	7	1	3	8	87

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

04	14B2 EXT		170	-0-	170	2701	170	2			N	-0-					165
05	2843	X	142	-0-	-2701	-0-	142	2			N	-0-					165
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					165
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					165
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					165
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					165

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					129
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					129
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					129
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					129
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					129
*09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					129

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	154	2	21	9	Y	19					306
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	Y	2	2	8			306
06	139	X	139	-0-	-0-	-0-	115	2	24	9	Y	22					328
07	213	X	213	-0-	-0-	-0-	132	2	81	9	Y	74	2	8			400
08	119	X	119	-0-	-0-	-0-	110	2	9	9	Y	8	136	1	5	8	267
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	101	2	7	9	Y	6	145	1			128

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	2	6	9	Y	5	5	8			148
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	Y	1	1	8			148
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					148
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					148
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	953	2	52	9	Y	47	3	8			192
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					192

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					14
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					14
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					14
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					14
08	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	2			Y	-0-					14
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-	1	1			13

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

04	390	N	117	-0-	-273	-0-	117	2			N	-0-					137
05	496	N	119	-0-	-377	-0-	119	2			N	-0-					137
06	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	2			N	-0-					137
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					137
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					137
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					137

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	254	-0-	-226	-0-	254	2			N	-0-					142
05	434	N	256	-0-	-178	-0-	249	2	7	9	N	6	6	8			142
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					142
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	N	1	1	8			142
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					142
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					142

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2499	-0-	-231	-0-	2448	2	51	9	Y	46	37	8			235
05	2821	X	2268	-0-	-553	-0-	2198	2	70	9	Y	64	26	8			273
06	2730	X	2394	-0-	-336	-0-	2358	2	36	9	Y	33	28	8			278
07	2573	X	2452	-0-	-121	-0-	2431	2	21	9	Y	19	15	8			282
08	2573	X	1998	-0-	-575	-0-	1988	2	10	9	Y	9	6	8			285
*09	2490	X	1810	-0-	-680	-0-	1801	2	9	9	Y	8	5	8			288

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	864	2	9	9	Y	8	1	8			166
05	961	N	583	-0-	-378	-0-	579	2	4	9	Y	4	1	8			169
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	425	2	3	9	Y	3	1	8			171
07	899	N	428	-0-	-471	-0-	427	2	1	9	Y	1					172
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					172
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	Y	1					173

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 292352 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110670	X	87061	-0-	-23609	-0-	86933	2	128	9	N	116	194	1	108	8	224
05	87947	X	83379	-0-	-4568	-0-	83212	2	167	9	N	152	187	1	74	8	115
06	92970	X	75174	-0-	-17796	-0-	75073	2	101	9	N	92	48	8			159
07	96069	X	72586	-0-	-23483	-0-	72497	2	89	9	N	81	55	8			185
08	96069	X	65933	-0-	-30136	-0-	65875	2	58	9	N	53	35	8			203
09	87060	X	61023	-0-	-26037	-0-	60990	2	33	9	N	30	30	8			203

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 294069 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10300 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129240	X	88411	-0-	-40829	-0-	88314	2	97	9	N	88	88	8			55
05	133548	X	95512	-0-	-38036	-0-	95381	2	131	9	N	119	119	8			55
06	123030	X	92162	-0-	-30868	-0-	92094	2	68	9	N	62	61	8			56
07	121055	X	85455	-0-	-35600	-0-	85383	2	72	9	N	65	65	8			56
08	103323	X	76479	-0-	-26844	-0-	76442	2	37	9	N	34	34	8			56
*09	92430	X	70178	-0-	-22252	-0-	70138	2	40	9	N	36	36	8			56

BROOKS WELL #: 1H RRCID -> 294092 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10552 - 15002

04	100200	X	59522	-0-	-40678	-0-	59279	2	243	9	N	221	169	8			243
05	103540	X	61762	-0-	-41778	-0-	61583	2	179	9	N	163	118	8			288
06	90090	X	55419	-0-	-34671	-0-	55329	2	90	9	N	82	81	8			289
07	88071	X	50061	-0-	-38010	-0-	49956	2	105	9	N	95	95	8			289
08	71951	X	47735	-0-	-24216	-0-	47666	2	69	9	N	63	63	8			289
*09	59760	X	43462	-0-	-16298	-0-	43392	2	70	9	N	64	64	8			289

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2023 - WELL PLUGGED 05/18/23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597

EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	161	1	916	3	N	37					97
							41	9									
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	167	1	961	3	N	28					125
							31	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	179	1	976	3	N	14	82	1			57
							15	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	179	1	1000	3	N	-0-					57
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	100	1	649	3	N	5					62
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
06	720	N	1	-0-	-719	-0-	1	1			N	-0-					17
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	358	1	1396	3	N	1					18
							1	9									
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	258	1	1312	3	N	4					22
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1	1128	3	N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	65	1	1193	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									
06	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	48	1	1066	3	N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	53	1	1126	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	119	1	1165	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	47	1	859	3	N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	46	1	834	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	39	1	857	3	N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	3	N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	85	1	830	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	81	1	1449	3	N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	77	1	1433	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
06	1770	N	1552	-0-	-218	-0-	68	1	1484	3	N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	76	1	1630	3	N	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	154	1	1488	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437	3	N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	3	N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	85	1	830	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	75	1	1359	3	N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	66	1	1461	3	N	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	64	1	1360	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	126	1	1233	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	377	1	1033	3	N	11	76	1			84
							12	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	460	1	1006	3	N	6					90
							7	9									
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	497	1	1181	3	N	27					117
							30	9									
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	383	1	1502	3	N	8					125
							9	9									
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	285	1	1458	3	N	8	93	1			40
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TC OIL AND GAS, LLC 840303
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					80
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					80
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					80
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					80
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					80
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					80

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

04	1260	X	28	-0-	-1232	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	29	-0-	-1242	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	90	X	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	570	N	362	-0-	-208	-0-	362	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2410	-0-	-590	4349	2410	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2452	-0-	-648	3701	2452	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2350	-0-	-650	3051	2350	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2345	-0-	-755	2296	2345	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2302	-0-	-798	1498	2302	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2030	-0-	-970	528	2030	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	527	N	123	-0-	-404	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	510	N	257	-0-	-253	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	270	N	25	-0-	-245	-0-	25	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	937	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

04	3000	N	1707	-0-	-1293	615	1707	3			N	-0-					-0-
05	2173	N	1558	-0-	-615	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	868	N	550	-0-	-318	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2397	-0-	-603	3440	2397	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2410	-0-	-690	2750	2410	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2198	-0-	-802	1948	2198	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2324	-0-	-776	1172	2324	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1969	-0-	-1131	41	1969	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1623	-0-	-567	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1955	-0-	-1045	1038	1955	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2068	-0-	-1032	6	2068	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1562	-0-	-88	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1388	-0-	-262	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1450	-0-	-193	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	1357	-0-	-233	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	1350	-0-	-293	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	986	-0-	-364	-0-	986	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	998	-0-	-112	-0-	995	3	3	9	N	3					17
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1521	3	24	9	N	22	19	1			20
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	3	6	9	N	5					25
07	1023	N	904	-0-	-119	-0-	902	3	2	9	N	2					27
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-	17	1			10
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1197	3	26	9	N	24	16	1			18

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2001	-0-	-999	1916	2001	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2124	-0-	-976	940	2124	3			N	-0-					-0-
06	2997	N	2057	-0-	-940	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	480	N	299	-0-	-181	-0-	299	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1106	-0-	-785	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1107	-0-	-333	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1858	-0-	-1142	1977	1847	3	11	9	Y	10	10	1			5
05	3100	N	1904	-0-	-1196	781	1881	3	23	9	Y	21	15	1			11
06	2101	N	1320	-0-	-781	-0-	1311	3	9	9	Y	8	14	1			5
07	1922	N	884	-0-	-1038	-0-	878	3	6	9	Y	5	7	1			3
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2148	3	17	9	Y	15	12	1			6
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1792	3	17	9	Y	15	10	1			11

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	600	3	9	9	Y	8	11	1			3
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	613	3	4	9	Y	4					7
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	604	3	8	9	Y	7	10	1			4
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	600	3	3	9	Y	3					7
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	595	3	8	9	Y	7	10	1			4
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	579	3	14	9	Y	13	9	1			8

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	844	-0-	-551	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

04	1230	X	1071	-0-	-159	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1270	-0-	-125	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1018	-0-	-332	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1035	-0-	-360	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	554	-0-	-706	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
05	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3218	-0-	218	218	3218	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3765	-0-	665	883	3765	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3272	-0-	172	1055	3272	3			N	-0-					-0-
09	3736	X	2681	-0-	-1055	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

04	3000	N	2372	-0-	-628	5636	2372	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2625	-0-	-475	5161	2625	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2576	-0-	-424	4737	2576	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2645	-0-	-455	4282	2645	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2758	-0-	-342	3940	2758	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2597	-0-	-403	3537	2597	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

04	3000	N	3038	-0-	38	158	3038	3			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2057	-0-	-733	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2640	-0-	-60	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	2779	3			Y	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2175	-0-	-832	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2708	-0-	-202	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1851	-0-	-1156	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1558	-0-	-1449	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1454	-0-	-1456	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3457	-0-	457	4732	3457	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3616	-0-	516	5248	3616	3			N	-0-					-0-
06	8522	X	3274	-0-	-5248	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	Y	5					7
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					7
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					7
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	146	3	7	9	Y	6	9	1			4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2908	N	1874	-0-	-1034	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	600	N	357	-0-	-243	-0-	357	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2034	-0-	-186	-0-	2034	3			N	-0-					3
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					3
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					3
07	3100	N	3423	-0-	323	323	3423	3			N	-0-					3
08	3385	X	3062	-0-	-323	-0-	3062	3			N	-0-					3
09	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	402	3	4	9	Y	4	4	1			3
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	Y	3	4	1			2
06	420	N	89	-0-	-331	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			2
07	434	N	326	-0-	-108	-0-	324	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	3	3	9	Y	3	2	1			3
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	405	3	36	9	Y	33	3	1			33

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1899	3	19	9	Y	17	21	1			13
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1838	3	17	9	Y	15	18	1			10
06	2340	N	883	-0-	-1457	-0-	875	3	8	9	Y	7	6	1			11
07	1984	N	1586	-0-	-398	-0-	1574	3	12	9	Y	11	12	1			10
08	1860	N	524	-0-	-1336	-0-	521	3	3	9	Y	3	10	1			3
09	870	N	490	-0-	-380	-0-	490	3			Y	-0-	3	1			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	806	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	1178	N	871	-0-	-307	-0-	860	3	11	9	Y	10	7	1			5
06	930	N	753	-0-	-177	-0-	750	3	3	9	Y	3	6	1			2
07	837	N	399	-0-	-438	-0-	397	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	837	N	178	-0-	-659	-0-	177	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	750	N	248	-0-	-502	-0-	246	3	2	9	Y	2	1	1			1

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2046	-0-	-954	4337	2046	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1955	-0-	-1145	3192	1955	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1925	-0-	-1075	2117	1925	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2017	-0-	-1083	1034	2017	3			N	-0-					-0-
08	2880	N	1846	-0-	-1034	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1516	-0-	-404	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

04	3000	N	2818	-0-	-182	7356	2818	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2915	-0-	-185	7171	2915	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2807	-0-	-193	6978	2807	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2975	-0-	-125	6853	2975	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2901	-0-	-199	6654	2901	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2599	-0-	-401	6253	2599	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	549	-0-	-567	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	690	N	570	-0-	-120	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2008	-0-	-542	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	3			N	-0-					-0-
05	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
06	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
09	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

04	2155	N	1094	-0-	-1061	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	988	-0-	-407	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1041	-0-	-309	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1060	-0-	-335	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
08	1395	X	955	-0-	-440	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	890	-0-	-190	-0-	890	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	868	-0-	-722	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1109	-0-	-348	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	750	-0-	-450	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	900	-0-	-340	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	791	-0-	-449	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2131	N	1244	-0-	-887	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	964	-0-	-245	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3654	-0-	554	554	3654	3			N	-0-					-0-
08	2176	N	1622	-0-	-554	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2047	-0-	-953	2321	2047	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2049	-0-	-1051	1270	2049	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1982	-0-	-1018	252	1982	3			N	-0-					-0-
07	2446	N	2194	-0-	-252	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2754	-0-	-246	3970	2754	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2304	-0-	-796	3174	2304	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1667	-0-	-1333	1841	1667	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1635	-0-	-1465	376	1635	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1538	-0-	-756	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	582	-0-	-441	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	750	N	24	-0-	-726	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	522	-0-	-1608	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	5	-0-	-2196	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	60	-0-	-1560	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	914	-0-	-295	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2007	N	1182	-0-	-825	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2245	-0-	-455	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2297	-0-	-493	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2330	-0-	-310	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2086	-0-	-208	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1409	-0-	-1591	1847	1409	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1785	-0-	-1315	532	1785	3			N	-0-					-0-
06	2276	N	1744	-0-	-532	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	899	N	708	-0-	-191	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	708	-0-	-718	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

04	2755	N	2524	-0-	-231	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
06	990	X	874	-0-	-116	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	686	-0-	-337	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	161	-0-	-862	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1271	-0-	-775	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

04	2700	X	2370	-0-	-330	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1288	-0-	-1099	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	976	-0-	-1364	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1848	-0-	-601	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	1668	-0-	-781	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	1732	-0-	-638	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

04	1260	X	1028	-0-	-232	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	1010	-0-	-292	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	906	-0-	-148	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
05	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	510	N	6	-0-	-504	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

04	3000	N	1671	-0-	-1329	1042	1671	3			N	-0-					-0-
05	2557	N	1515	-0-	-1042	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1339	-0-	-671	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1211	-0-	-525	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1068	-0-	-451	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	240	N	52	-0-	-188	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	651	N	209	-0-	-442	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	690	N	510	-0-	-180	-0-	510	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	720	N	432	-0-	-288	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	713	N	531	-0-	-182	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	744	N	295	-0-	-449	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	775	N	548	-0-	-227	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	775	N	512	-0-	-263	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	630	N	468	-0-	-162	-0-	468	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	100	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2	1	1			1

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	687	-0-	-333	-0-	687	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	496	N	243	-0-	-253	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1813	N	1495	-0-	-318	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	866	N	832	-0-	-34	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	651	X	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	806	X	50	-0-	-756	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2267	-0-	-733	1393	2267	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2392	-0-	-708	685	2392	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2431	-0-	-569	116	2431	3			N	-0-					-0-
07	2701	N	2585	-0-	-116	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2328	-0-	-282	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2215	-0-	-482	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2003	N	1327	-0-	-676	-0-	1319	3	8	9	Y	7	7	1			4
05	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1416	3	17	9	Y	15	11	1			8
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1656	3	9	9	Y	8	11	1			5
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1570	3	10	9	Y	9	9	1			5
08	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1337	3	11	9	Y	10	11	1			4
09	1650	N	1376	-0-	-274	-0-	1364	3	12	9	Y	11	7	1			8

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	895	3	28	9	Y	25					44
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					44
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	3	1	9	Y	1					45
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1053	3	52	9	Y	47	62	1			30
08	T. A.		1022	-0-	1022	1022	1005	3	17	9	Y	15					45
09	T. A.		1087	-0-	1087	2109	1087	3			Y	-0-					45

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	725	-0-	-391	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	640	-0-	-440	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	868	N	440	-0-	-428	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1606	-0-	-674	-0-	1597	3	9	9	Y	8	10	1			4
05	2976	X	2226	-0-	-750	-0-	2198	3	28	9	Y	25	16	1			13
06	2880	X	2498	-0-	-382	-0-	2484	3	14	9	Y	13	18	1			8
07	2976	X	2935	-0-	-41	-0-	2917	3	18	9	Y	16	14	1			10
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2737	3	21	9	Y	19	21	1			8
09	2490	N	2326	-0-	-164	-0-	2303	3	23	9	Y	21	14	1			15

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1145	-0-	-205	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	Y	3	2	1			2

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2174	-0-	-244	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	1882	-0-	-458	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	712	3	4	9	Y	4	3	1			2
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1	9	Y	1	3	1			1
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	434	N	189	-0-	-245	-0-	187	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	902	3	8	9	Y	7	3	1			5

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1366	N	1304	-0-	-62	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4007	-0-	1007	1007	4007	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5756	-0-	2656	3663	5756	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3611	-0-	611	4274	3611	3			N	-0-					-0-
07	7245	X	2971	-0-	-4274	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
09	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2351	-0-	-649	3932	2351	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2284	-0-	-816	3116	2284	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2075	-0-	-925	2191	2075	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2138	-0-	-962	1229	2138	3			N	-0-					-0-
08	2803	N	1574	-0-	-1229	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3742	-0-	642	642	3742	3			N	-0-					-0-
08	2484	N	1842	-0-	-642	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	837	N	316	-0-	-521	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	868	N	571	-0-	-297	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	840	N	426	-0-	-414	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2456	-0-	-544	1944	2456	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2437	-0-	-663	1281	2437	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2286	-0-	-714	567	2286	3			N	-0-					-0-
07	2708	N	2141	-0-	-567	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

04	3000	N	2034	-0-	-966	1013	2034	3			N	-0-					-0-
05	3098	N	2085	-0-	-1013	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

04	2956	N	1001	-0-	-1955	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	950	-0-	-166	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	676	-0-	-404	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	608	-0-	-415	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	775	N	496	-0-	-279	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	604	-0-	-596	-0-	604	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	3	4	9	Y	4	3	1			2
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	3	8	9	Y	7	5	1			4
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	636	3	3	9	Y	3	5	1			2
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	633	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	651	N	590	-0-	-61	-0-	584	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	630	N	480	-0-	-150	-0-	476	3	4	9	Y	4	3	1			3

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	651	N	362	-0-	-289	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2811	N	1797	-0-	-1014	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3394	-0-	394	394	3394	3			N	-0-					-0-
07	2734	N	2340	-0-	-394	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	761	-0-	-1068	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	199	-0-	-1571	-0-	199	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

04	3000	N	2406	-0-	-594	2741	2406	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2597	-0-	-503	2238	2597	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2578	-0-	-422	1816	2578	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2585	-0-	-515	1301	2585	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2540	-0-	-560	741	2540	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2533	-0-	-467	274	2533	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	870	N	526	-0-	-344	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	930	N	543	-0-	-387	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	713	N	477	-0-	-236	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	682	N	444	-0-	-238	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	540	N	379	-0-	-161	-0-	379	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	330	N	86	-0-	-244	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

04	1654	N	906	-0-	-748	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	899	N	723	-0-	-176	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	870	N	757	-0-	-113	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	3	3	9	Y	3					7
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					7
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					7
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	127	3	6	9	Y	5	9	1			3
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	3	3	9	Y	3					6
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			Y	-0-					6

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	465	N	230	-0-	-235	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	991	3	12	9	Y	11	6	1			6
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	564	3	3	9	Y	3	7	1			2
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	930	N	638	-0-	-292	-0-	632	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	606	3	6	9	Y	5	3	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	496	N	284	-0-	-212	-0-	281	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	264	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	268	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	243	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	245	3	1	9	Y	1	1	1			1

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 9686

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3197	-0-	97	97	3197	3			N	-0-					-0-
08	1564	N	1467	-0-	-97	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	403	N	235	-0-	-168	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-			-0-
08	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
09	1650	N	1271	-0-	-379	-0-	1271	3		N	-0-			-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-			-0-
06	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3		N	-0-			-0-
07	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3		N	-0-			-0-
08	992	N	649	-0-	-343	-0-	649	3		N	-0-			-0-
09	810	N	574	-0-	-236	-0-	574	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2033	-0-	-967	4891	2020	3	13	9	Y	12	12	1			6
05	8141	X	3250	-0-	-4891	-0-	3211	3	39	9	Y	35	22	1			19
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1804	3	10	9	Y	9	22	1			6
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2993	3	18	9	Y	16	12	1			10
08	2945	X	2240	-0-	-705	-0-	2223	3	17	9	Y	15	19	1			6
09	2850	X	2379	-0-	-471	-0-	2357	3	22	9	Y	20	12	1			14

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	620	N	357	-0-	-263	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

04	3000	N	2775	-0-	-225	387	2775	3			N	-0-					-0-
05	1976	X	1589	-0-	-387	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	837	N	442	-0-	-395	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	558	N	224	-0-	-334	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	811	-0-	-553	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	730	-0-	-634	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	746	-0-	-454	-0-	746	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	682	N	498	-0-	-184	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

04	3000	N	2032	-0-	-968	2480	2032	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2066	-0-	-1034	1446	2066	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1969	-0-	-1031	415	1969	3			N	-0-					-0-
07	2461	N	2046	-0-	-415	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	341	N	16	-0-	-325	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1513	N	1470	-0-	-43	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
05	2883	X	1509	-0-	-1374	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			Y	-0-					-0-
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
09	2850	X	2679	-0-	-171	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	3	4	9	Y	4	3	1			2
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	277	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	Y	2	1	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		650	-0-	650	2935	631	3	19	9	Y	17					22
05	3156	X	221	-0-	-2935	-0-	221	3			Y	-0-					22
06	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					22
07	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			Y	-0-	22	1			-0-
08	T. A.		266	-0-	266	266	266	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		269	-0-	269	535	269	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1232	3	13	9	Y	12	12	1			9
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1289	3	11	9	Y	10	12	1			7
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1250	3	10	9	Y	9	4	1			12
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1278	3	10	9	Y	9	13	1			8
08	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1216	3	9	9	Y	8	8	1			8
09	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1072	3	9	9	Y	8	8	1			8

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	3	4	9	Y	4	4	1			3
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	423	3	3	9	Y	3	4	1			2
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	Y	3	1	1			4
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	473	3	3	9	Y	3	4	1			3
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	478	3	3	9	Y	3	3	1			3
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	484	3	7	9	Y	6	3	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

04	1976	N	1837	-0-	-139	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1149	-0-	-231	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1221	-0-	-484	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1077	-0-	-411	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1983	-0-	-1017	3183	1983	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2084	-0-	-1016	2167	2084	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2078	-0-	-922	1245	2078	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2154	-0-	-946	299	2154	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1722	-0-	-355	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1693	-0-	-1307	4923	1693	3			N	-0-					-0-
05	7193	X	2270	-0-	-4923	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1884	-0-	-606	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1996	-0-	-81	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1646	-0-	-544	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
06	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
07	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1856	-0-	-1144	2076	1844	3	12	9	Y	11	10	1			5
05	3100	N	2032	-0-	-1068	1008	2007	3	25	9	Y	23	16	1			12
06	3000	N	2006	-0-	-994	14	1996	3	10	9	Y	9	15	1			6
07	2140	N	2126	-0-	-14	-0-	2113	3	13	9	Y	12	11	1			7
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2199	3	17	9	Y	15	16	1			6
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2040	3	19	9	Y	17	11	1			12

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

04	3000	N	2076	-0-	-924	1063	2076	3			N	-0-					-0-
05	3052	N	1989	-0-	-1063	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1653	-0-	-269	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	800	-0-	-1122	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1417	-0-	-233	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2556	-0-	-624	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2271	-0-	-1077	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2232	-0-	-1116	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*09	3240	X	2487	-0-	-753	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

04	2280	X	2225	-0-	-55	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1890	-0-	-373	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1154	-0-	-1276	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1719	-0-	-575	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
05	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
08	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	686	3	7	9	Y	6	4	1			5
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	Y	5	6	1			4
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	3	4	9	Y	4	2	1			6
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	513	3	3	9	Y	3	6	1			3
08	651	N	501	-0-	-150	-0-	498	3	3	9	Y	3	3	1			3
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	463	3	3	9	Y	3	3	1			3

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					2
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			1

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
07	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	3	4	9	Y	4	4	1			3
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	462	3	4	9	Y	4	4	1			3
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	437	3	2	9	Y	2	1	1			4
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	421	3	4	9	Y	4	5	1			3
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	413	3	3	9	Y	3	3	1			3
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	410	3	3	9	Y	3	3	1			3

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	806	N	170	-0-	-636	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1242	3	8	9	Y	7	6	1			3
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1411	3	18	9	Y	16	11	1			8
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1126	3	7	9	Y	6	10	1			4
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1012	3	6	9	Y	5	6	1			3
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1431	3	11	9	Y	10	9	1			4
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1289	3	11	9	Y	10	7	1			7

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

04	1740	X	1256	-0-	-484	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

04	2255	N	1863	-0-	-392	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
05	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1997	-0-	-43	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1529	-0-	-579	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1975	-0-	-65	-0-	1975	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1027	3	11	9	Y	10	8	1			7
05	1426	N	621	-0-	-805	-0-	615	3	6	9	Y	5	9	1			3
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	787	3	7	9	Y	6	2	1			7
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	863	3	7	9	Y	6					6
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	3	9	9	Y	8	6	1			8

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2473	-0-	-527	3388	2473	3			N	-0-					-0-
05	4986	X	1598	-0-	-3388	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	1444	-0-	-199	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					4
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	3	3	9	Y	3	5	1			2
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	417	3	1	9	Y	1					3
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	Y	3	4	1			2
08	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			Y	-0-					2
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

04	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1200	-0-	-270	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1241	-0-	-526	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1288	-0-	-634	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	341	N	16	-0-	-325	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	630	N	283	-0-	-347	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	558	N	266	-0-	-292	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	540	N	10	-0-	-530	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2229	-0-	-771	4692	2229	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2237	-0-	-863	3829	2237	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2052	-0-	-948	2881	2052	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2178	-0-	-922	1959	2178	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2107	-0-	-993	966	2107	3			N	-0-					-0-
09	2997	N	2031	-0-	-966	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2610	-0-	-118	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	1287	-0-	-1353	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	1401	-0-	-1327	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	797	-0-	-1807	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	664	-0-	-626	-0-	664	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

04	3240	X	3206	-0-	-34	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3115	-0-	-125	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3307	-0-	-41	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3259	-0-	-89	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2512	-0-	-698	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	911	-0-	-109	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

04	3000	N	1903	-0-	-1097	366	1903	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1959	-0-	-366	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2758	-0-	-242	5254	2758	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2526	-0-	-574	4680	2526	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2573	-0-	-427	4253	2573	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2908	-0-	-192	4061	2908	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2754	-0-	-346	3715	2754	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2903	-0-	-97	3618	2903	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	936	-0-	-384	-0-	936	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2481	N	1520	-0-	-961	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	372	N	149	-0-	-223	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	360	N	97	-0-	-263	-0-	97	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1496	N	853	-0-	-643	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	660	N	32	-0-	-628	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	682	N	37	-0-	-645	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	527	N	114	-0-	-413	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1593	-0-	-1407	1151	1593	3			N	-0-					-0-
05	2831	N	1680	-0-	-1151	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	970	-0-	-860	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	890	-0-	-536	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3158	-0-	158	158	3091	3	67	9	Y	61					155
05	1713	N	1555	-0-	-158	-0-	1504	3	51	9	Y	46	121	1			80
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1294	3	47	9	Y	43					123
07	1581	X	1527	-0-	-54	-0-	1482	3	45	9	Y	41					164
08	1426	X	1325	-0-	-101	-0-	1306	3	19	9	Y	17	129	1			52
09	1380	X	1279	-0-	-101	-0-	1236	3	43	9	Y	39					91

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1466	N	1458	-0-	-8	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	758	-0-	-1288	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3592	-0-	-159	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2090	-0-	-910	2697	2090	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2036	-0-	-1064	1633	2036	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1492	-0-	-1508	125	1492	3			N	-0-					-0-
07	1835	N	1710	-0-	-125	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1706	-0-	-1294	1434	1706	3			N	-0-					-0-
05	2805	N	1371	-0-	-1434	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1708	-0-	-992	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1116	-0-	-1674	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1908	-0-	-792	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	763	-0-	-2027	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	1093	-0-	-1356	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1147	-0-	-773	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	789	-0-	-261	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	799	-0-	-410	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	582	-0-	-627	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2320	-0-	-680	2743	2320	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2379	-0-	-721	2022	2379	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2245	-0-	-755	1267	2245	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	9679	-0-	6579	7846	9679	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	6571	-0-	3471	11317	6571	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4521	-0-	1521	12838	4521	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	901	-0-	-587	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1021	-0-	-689	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	899	-0-	-121	-0-	899	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	360	N	36	-0-	-324	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	670	-0-	-384	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	578	-0-	-442	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	930	N	607	-0-	-323	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	360	N	145	-0-	-215	-0-	145	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	3			N	-0-					-0-
05	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	3			N	-0-					-0-
06	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	3			N	-0-					-0-
07	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	3			N	-0-					-0-
08	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	3			N	-0-					-0-
09	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	997	-0-	-150	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1945	-0-	-395	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1980	-0-	-376	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1678	-0-	-368	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1721	-0-	-229	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2607	-0-	-393	6529	2607	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2779	-0-	-321	6208	2779	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2595	-0-	-405	5803	2595	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2383	-0-	-717	5086	2383	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2256	-0-	-844	4242	2256	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2195	-0-	-805	3437	2195	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	2006	-0-	-124	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	28	-0-	-2102	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	198	-0-	-2003	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	2063	-0-	-67	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1566	-0-	-1434	1422	1566	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2049	-0-	-1051	371	2049	3			N	-0-					-0-
06	2428	N	2057	-0-	-371	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2514	N	1750	-0-	-764	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1298	-0-	-442	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1490	-0-	-308	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4504	-0-	-301	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4023	-0-	-782	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4328	-0-	-446	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3570	-0-	-990	-0-	3570	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1868	-0-	-1132	1057	1868	3			N	-0-					-0-
05	2942	N	1885	-0-	-1057	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
06	870	N	619	-0-	-251	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1823	-0-	-1177	179	1823	3			N	-0-					-0-
05	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1826	-0-	-94	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1599	-0-	-231	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2422	-0-	-895	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	2521	-0-	-1602	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3106	-0-	-884	-0-	3106	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2158	-0-	-842	1824	2158	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2265	-0-	-835	989	2265	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2161	-0-	-839	150	2161	3			N	-0-					-0-
07	2515	N	2365	-0-	-150	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2223	N	1112	-0-	-1111	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2555	-0-	-445	3245	2555	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2504	-0-	-596	2649	2504	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2254	-0-	-746	1903	2254	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2437	-0-	-663	1240	2437	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2186	-0-	-914	326	2186	3			N	-0-					-0-
09	2823	N	2497	-0-	-326	-0-	2497	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2531	-0-	-349	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2356	-0-	-744	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2527	-0-	-473	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1795	-0-	-561	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	1580	-0-	-940	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2115	N	1930	-0-	-185	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1562	-0-	-329	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2197	-0-	-803	2941	2197	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	10126	-0-	7026	9967	10126	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2362	-0-	-638	9329	2362	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2365	-0-	-735	8594	2365	3			N	-0-					-0-
08	10916	X	2322	-0-	-8594	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
09	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2633	N	1554	-0-	-1079	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1323	-0-	-357	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1161	-0-	-451	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3061	-0-	61	61	3061	3			N	-0-					-0-
05	3133	X	3072	-0-	-61	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1126	-0-	-486	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1804	-0-	-1196	539	1804	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1817	-0-	-539	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3708	-0-	-477	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3411	-0-	-639	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3349	-0-	-836	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3442	-0-	-588	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3152	-0-	-478	-0-	3152	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

04	2790	X	2623	-0-	-167	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2441	-0-	-229	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2555	-0-	-204	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2553	-0-	-175	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2422	-0-	-8	-0-	2422	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3589	-0-	-101	-0-	3589	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2899	-0-	-139	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

04	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2441	-0-	-442	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2063	-0-	-937	2277	2063	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2105	-0-	-995	1282	2105	3			N	-0-					-0-
06	2989	N	1707	-0-	-1282	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1865	-0-	-274	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1600	-0-	-200	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1248	-0-	-342	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1909	-0-	-354	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1735	-0-	-455	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1953	-0-	-417	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1907	-0-	-542	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1765	-0-	-605	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1771	-0-	-678	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1820	-0-	-130	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2712	N	443	-0-	-2269	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	465	X	74	-0-	-391	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	450	X	35	-0-	-415	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	465	X	24	-0-	-441	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	465	X	47	-0-	-418	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	450	X	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1					3
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	3	2	9	Y	2	4	1			1
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	3	2	9	Y	2					3
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	817	3	9	9	Y	8	6	1			5
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1271	3	33	9	Y	30	17	1			18

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4235	3	57	9	Y	52	76	1			21
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4333	3	33	9	Y	30					51
06	4440	X	4381	-0-	-59	-0-	4334	3	47	9	Y	43	68	1			26
07	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	4461	3	31	9	Y	28					54
08	4588	X	4484	-0-	-104	-0-	4433	3	51	9	Y	46	72	1			28
09	4380	X	3977	-0-	-403	-0-	3879	3	98	9	Y	89	63	1			54

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1265	-0-	-565	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	897	-0-	-994	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	573	-0-	-1107	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2281	-0-	-719	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2334	-0-	-673	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2155	-0-	-755	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1932	-0-	-796	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1609	-0-	-716	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1850	-0-	-1150	194	1850	3			N	-0-					-0-
05	2204	N	2010	-0-	-194	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1570	-0-	-445	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1581	-0-	-309	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	480	N	225	-0-	-255	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1288	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1699	3	21	9	Y	19	12	1			10
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1180	3	7	9	Y	6	12	1			4
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	3	8	9	Y	7	7	1			4
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2769	3	22	9	Y	20	16	1			8
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2551	3	23	9	Y	21	14	1			15

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2918	-0-	-709	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2307	-0-	-1203	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1564	-0-	-296	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1524	-0-	-398	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	558	N	311	-0-	-247	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3262	-0-	-518	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2269	-0-	-1110	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3638	-0-	-361	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3323	-0-	-547	-0-	3323	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	457	-0-	-1853	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	47	-0-	-2340	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	62	-0-	-744	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3078	-0-	78	78	3078	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1859	-0-	-1141	2164	1859	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1380	-0-	-1720	444	1380	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	897	-0-	-1083	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	890	-0-	-1032	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	790	-0-	-605	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	900	N	655	-0-	-245	-0-	655	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	420	N	216	-0-	-204	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	465	N	136	-0-	-329	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2804	-0-	-17	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2777	-0-	-44	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2413	-0-	-317	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2408	-0-	-592	4720	2408	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2727	-0-	-373	4347	2727	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2857	-0-	-143	4204	2857	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3499	-0-	399	4603	3499	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3491	-0-	391	4994	3491	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3192	-0-	192	5186	3192	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2821	-0-	-449	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2735	-0-	-115	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2052	-0-	-948	3050	2052	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2029	-0-	-1071	1979	2029	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1682	-0-	-1318	661	1682	3			N	-0-					-0-
07	2596	N	1935	-0-	-661	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	2771	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2470	-0-	-80	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2489	-0-	-61	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3388	-0-	-1112	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4566	-0-	-611	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	2257	-0-	-2753	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	1039	-0-	-3518	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	566	-0-	-3844	-0-	566	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	257	3	3	9	Y	3	5	1			1
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	254	3	2	9	Y	2					3
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	243	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	237	3	1	9	Y	1					3
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	227	3	2	9	Y	2	4	1			1
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	208	3	6	9	Y	5	3	1			3

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-					-0-
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3	N	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3	N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-					-0-
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	1684	3	N	-0-					-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1826	-0-	-1174	1720	1802	3	24	9	Y	22	33	1			9
05	3100	N	1725	-0-	-1375	345	1712	3	13	9	Y	12					21
06	2140	N	1795	-0-	-345	-0-	1775	3	20	9	Y	18	28	1			11
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2046	3	13	9	Y	12					23
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1982	3	23	9	Y	21	32	1			12
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1893	3	50	9	Y	45	30	1			27

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1798	-0-	-1202	184	1798	3	N	-0-					-0-
05	2079	N	1895	-0-	-184	-0-	1895	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3	N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3	N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3	N	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2672	-0-	-478	-0-	2672	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	2107	-0-	-1148	-0-	2107	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	1686	-0-	-1464	-0-	1686	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	1509	-0-	-1591	-0-	1509	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	1416	-0-	-1684	-0-	1416	3	N	-0-					-0-
09	2670	X	1050	-0-	-1620	-0-	1050	3	N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-					-0-
05	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-					-0-
07	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	3	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2316	-0-	-684	3396	2316	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2392	-0-	-708	2688	2392	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2285	-0-	-715	1973	2285	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2483	-0-	-617	1356	2483	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2456	-0-	-644	712	2456	3			N	-0-					-0-
09	2868	N	2156	-0-	-712	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1859	N	1514	-0-	-345	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4215	-0-	-75	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5321	-0-	-11	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4555	-0-	-605	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4172	-0-	-1160	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	2454	-0-	-2878	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	3511	-0-	-1649	-0-	3511	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2400	3	32	9	Y	29	44	1			12
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2434	3	22	9	Y	20					32
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2408	3	26	9	Y	24	41	1			15
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2365	3	20	9	Y	18					33
08	2573	X	2495	-0-	-78	-0-	2463	3	32	9	Y	29	44	1			18
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2469	3	103	9	Y	94	55	1			57

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3329	-0-	-61	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3236	-0-	-267	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3008	-0-	-495	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3325	-0-	-65	-0-	3325	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3621	3	39	9	Y	35	38	1			26
05	3937	X	3266	-0-	-671	-0-	3237	3	29	9	Y	26	34	1			18
06	3810	X	1399	-0-	-2411	-0-	1388	3	11	9	Y	10	10	1			18
07	3782	X	3397	-0-	-385	-0-	3371	3	26	9	Y	24	21	1			21
08	3782	X	1689	-0-	-2093	-0-	1677	3	12	9	Y	11	21	1			11
09	3660	X	9	-0-	-3651	-0-	9	3			Y	-0-	11	1			-0-

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

04	4290	X	2861	-0-	-1429	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	1983	-0-	-2450	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2124	-0-	-1056	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2685	-0-	-260	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2031	-0-	-819	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

04	2730	X	2191	-0-	-539	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2518	-0-	-24	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2392	-0-	-68	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	691	-0-	-394	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4282	-0-	-1174	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4231	-0-	-1225	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	2402	-0-	-2878	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

04	3000	N	2654	-0-	-346	5924	2654	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2558	-0-	-542	5382	2558	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2450	-0-	-550	4832	2450	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2575	-0-	-525	4307	2575	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2525	-0-	-575	3732	2525	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2419	-0-	-581	3151	2419	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
06	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
07	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
09	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
WALTON, MARY					WELL #: 7	RRCID -> 234672	COMPL. DATE 08/22/2007				TOTAL DEPTH 9931		PERF. 8830 - 9400				
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	175	3	1	9	Y	1					2
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	162	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	174	3	1	9	Y	1					2
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	175	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	3	4	9	Y	4	3	1			2
CGU 13					WELL #: 16	RRCID -> 234702	COMPL. DATE 11/14/2007				TOTAL DEPTH 9724		PERF. 8344 - 9510				
04	2010	X	1925	-0-	-85	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1895	-0-	-115	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
CGU 13					WELL #: 17	RRCID -> 234708	COMPL. DATE 11/24/2007				TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8310 - 9494				
04	3000	N	2666	-0-	-334	7332	2666	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2727	-0-	-373	6959	2727	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2456	-0-	-544	6415	2456	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2687	-0-	-413	6002	2687	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2654	-0-	-446	5556	2654	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2603	-0-	-397	5159	2603	3			N	-0-					-0-
CGU 12					WELL #: 13	RRCID -> 234881	COMPL. DATE 12/14/2007				TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8624 - 9725				
04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
05	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
08	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
KYLE, FRED "A" UNIT					WELL #: 17	RRCID -> 234884	COMPL. DATE 01/14/2008				TOTAL DEPTH 9525		PERF. 8430 - 9282				
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
CGU 3					WELL #: 20	RRCID -> 235314	COMPL. DATE 01/14/2008				TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8526 - 9680				
04	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
08	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	4376	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

04	3000	N	2123	-0-	-877	3926	2123	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2187	-0-	-913	3013	2187	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2083	-0-	-917	2096	2083	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2279	-0-	-821	1275	2279	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2197	-0-	-903	372	2197	3			N	-0-					-0-
09	2657	N	2285	-0-	-372	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

04	4350	X	3098	-0-	-1252	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	3627	-0-	-1054	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3969	-0-	-561	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3501	-0-	-1149	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3747	-0-	-810	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
09	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

04	4710	X	4068	-0-	-642	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	3164	-0-	-2540	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	2742	-0-	-2778	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	3216	-0-	-2488	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	3324	-0-	-2349	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3217	-0-	-863	-0-	3217	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

04	3990	X	1999	-0-	-1991	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	1753	-0-	-2153	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	2572	-0-	-1208	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	1895	-0-	-1453	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1743	-0-	-985	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1794	-0-	-786	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

04	3540	X	2753	-0-	-787	-0-	2659	3	94	9	Y	85					168
05	3162	X	834	-0-	-2328	-0-	833	3	1	9	Y	1					169
06	3690	X	1940	-0-	-1750	-0-	1940	3			Y	-0-					169
07	3813	X	1933	-0-	-1880	-0-	1838	3	95	9	Y	86	201	1			54
08	T. A.		1312	-0-	1312	1312	1289	3	23	9	Y	21					75
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1312					Y	-0-					75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2141	-0-	-773	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2618	-0-	-358	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3578	-0-	-82	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2846	-0-	-754	-0-	2846	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

04	3000	N	1849	-0-	-1151	1072	1849	3			N	-0-					-0-
05	2975	N	1903	-0-	-1072	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3493	-0-	493	493	3493	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

04	4590	X	4382	-0-	-208	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4529	-0-	-214	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4145	-0-	-445	-0-	4145	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

04	4200	X	3296	-0-	-904	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3593	-0-	-964	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4182	-0-	-228	-0-	4182	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4027	-0-	-263	-0-	4027	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3955	-0-	-515	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	5292	-0-	-40	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4486	-0-	-846	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4614	-0-	-546	-0-	4614	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2257	-0-	-803	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2105	-0-	-1057	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	1932	-0-	-1230	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2228	-0-	-832	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2734	-0-	-446	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2818	-0-	-468	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2485	-0-	-801	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2352	-0-	-588	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2279	-0-	-721	3976	2279	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2330	-0-	-770	3206	2330	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2405	-0-	-595	2611	2405	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2578	-0-	-522	2089	2578	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2719	-0-	-381	1708	2719	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2303	-0-	-697	1011	2303	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2108	-0-	-802	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2630	-0-	-340	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	975	-0-	-1305	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	654	-0-	-1702	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1923	-0-	-1077	671	1923	3			N	-0-					-0-
05	2676	N	2005	-0-	-671	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2536	-0-	-464	5676	2536	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2593	-0-	-507	5169	2593	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2419	-0-	-581	4588	2419	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2272	-0-	-828	3760	2272	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2509	-0-	-591	3169	2509	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3077	-0-	77	3246	3077	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	177	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	Y	2	1	1			2

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

04	2700	X	2600	-0-	-100	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2576	-0-	-94	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2510	-0-	-187	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2504	-0-	-162	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2421	-0-	-159	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

04	3000	N	1617	-0-	-1383	190	1617	3			N	-0-					-0-
05	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1728	-0-	-287	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1678	-0-	-242	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1768	-0-	-122	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1747	-0-	-206	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1885	-0-	-68	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	394	3	9	9	Y	8					59
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	390	3	13	9	Y	12	46	1			25
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	327	3	12	9	Y	11					36
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	336	3	10	9	Y	9					45
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	3	4	9	Y	4	35	1			14
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	393	3	13	9	Y	12					26

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1201	3	10	9	Y	9					38
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1224	3	29	9	Y	26					64
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1176	3	50	9	Y	45					109
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1222	3	2	9	Y	2					111
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1156	3	35	9	Y	32					143
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1242	3	29	9	Y	26					169

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	989	-0-	-121	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

04	5190	X	4933	-0-	-257	-0-	4916	3	17	9	N	15					55
05	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	5044	3	79	9	N	72	59	1			68
06	5130	X	4886	-0-	-244	-0-	4864	3	22	9	N	20					88
07	5301	X	4996	-0-	-305	-0-	4985	3	11	9	N	10					98
08	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	4926	3	2	9	N	2	61	1			39
09	4950	X	4808	-0-	-142	-0-	4710	3	98	9	N	89	60	1			68

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2372	3	15	9	Y	14	13	1			7
05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2469	3	31	9	Y	28	20	1			15
06	2400	X	2386	-0-	-14	-0-	2373	3	13	9	Y	12	19	1			8
07	2480	X	2409	-0-	-71	-0-	2395	3	14	9	Y	13	13	1			8
08	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	2356	3	19	9	Y	17	18	1			7
09	2400	N	2204	-0-	-196	-0-	2184	3	20	9	Y	18	12	1			13

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

04	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2946	3	18	9	Y	16	15	1			8
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3256	3	3	9	Y	3	9	1			2
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3000	3	17	9	Y	15	7	1			10
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3064	3	18	9	Y	16	16	1			10
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3224	3	25	9	Y	23	24	1			9
09	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	2909	3	26	9	Y	24	16	1			17

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

04	3000	N	3076	-0-	76	3929	3076	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3282	-0-	182	4111	3282	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2611	-0-	-389	3722	2611	3			N	-0-					-0-
07	6398	X	2676	-0-	-3722	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
08	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	199	-0-	-971	-0-	199	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1024	3	7	9	Y	6	9	1			3
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1792	3	22	9	Y	20	12	1			11
06	2250	N	1186	-0-	-1064	-0-	1179	3	7	9	Y	6	13	1			4
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	3	8	9	Y	7	7	1			4
08	1829	N	1003	-0-	-826	-0-	994	3	9	9	Y	8	9	1			3
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1440	3	11	9	Y	10	6	1			7

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	2568	3	15	9	Y	14	14	1			7
05	3100	X	2700	-0-	-400	-0-	2667	3	33	9	Y	30	21	1			16
06	3000	X	2482	-0-	-518	-0-	2469	3	13	9	Y	12	20	1			8
07	3100	X	2676	-0-	-424	-0-	2659	3	17	9	Y	15	14	1			9
08	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	2594	3	20	9	Y	18	20	1			7
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2487	3	22	9	Y	20	13	1			14

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4437	-0-	-243	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4362	-0-	-381	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4246	-0-	-344	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4497	-0-	-246	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4129	-0-	-614	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2277	3	14	9	Y	13	12	1			6
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2348	3	30	9	Y	27	19	1			14
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2258	3	12	9	Y	11	18	1			7
07	2356	X	1859	-0-	-497	-0-	1848	3	11	9	Y	10	11	1			6
08	2387	N	673	-0-	-1714	-0-	667	3	6	9	Y	5	9	1			2
09	2280	N	1526	-0-	-754	-0-	1514	3	12	9	Y	11	5	1			8

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1345	-0-	-1655	6605	1345	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2747	-0-	-353	6252	2747	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1520	-0-	-1480	4772	1520	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1206	-0-	-1894	2878	1206	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1381	-0-	-1719	1159	1381	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	1241	-0-	-1159	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2242	N	1561	-0-	-681	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1638	3	18	9	Y	16	16	1			12
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1667	3	14	9	Y	13	16	1			9
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1511	3	12	9	Y	11	5	1			15
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1624	3	12	9	Y	11	16	1			10
08	1674	N	1170	-0-	-504	-0-	1161	3	9	9	Y	8	10	1			8
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1720	3	13	9	Y	12	8	1			12

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3704	-0-	-76	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3217	-0-	-473	-0-	3217	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1693	3	2	9	Y	2					12
05	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1951	3	17	9	Y	15	17	1			10
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2637	3	10	9	Y	9					19
07	1767	X	1703	-0-	-64	-0-	1689	3	14	9	Y	13	23	1			9
08	1953	N	1641	-0-	-312	-0-	1641	3			Y	-0-					9
09	2220	N	1838	-0-	-382	-0-	1837	3	1	9	Y	1					10

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2174	-0-	-256	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2456	-0-	-272	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2040	-0-	-600	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2055	-0-	-549	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2115	-0-	-334	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2086	-0-	-914	2494	2086	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2138	-0-	-962	1532	2138	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2081	-0-	-919	613	2081	3			N	-0-					-0-
07	2571	N	1958	-0-	-613	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2005	-0-	-995	1696	1998	3	7	9	N	6					24
05	3100	N	2098	-0-	-1002	694	2062	3	36	9	N	33	26	1			31
06	2596	N	1902	-0-	-694	-0-	1893	3	9	9	N	8					39
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2098	3	12	9	N	11					50
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2240	3	1	9	N	1	31	1			20
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2164	3	44	9	N	40	29	1			31

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3					6
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	211	3	7	9	Y	6	4	1			8
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	152	3	6	9	Y	5					13
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	Y	5					18
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	3	3	9	Y	3	14	1			7
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	238	3	8	9	Y	7					14

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3203	-0-	-847	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3309	-0-	-845	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2758	-0-	-1172	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

04	3000	N	1842	-0-	-1158	268	1842	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1585	-0-	-275	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

04	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	3			N	-0-					-0-
05	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	3			N	-0-					-0-
06	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	3			N	-0-					-0-
07	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	3			N	-0-					-0-
08	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3230	-0-	130	130	3230	3			N	-0-					-0-
06	976	N	846	-0-	-130	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

04	3000	N	2298	-0-	-702	4539	2298	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2411	-0-	-689	3850	2411	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2154	-0-	-846	3004	2154	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2572	-0-	-528	2476	2572	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2360	-0-	-740	1736	2360	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2039	-0-	-961	775	2039	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3296	-0-	-176	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3123	-0-	-237	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3241	-0-	-231	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2988	-0-	-484	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2609	-0-	-571	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	570	N	161	-0-	-409	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1882	-0-	-1118	745	1882	3			N	-0-					-0-
05	1699	N	954	-0-	-745	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3668	-0-	568	568	3668	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3504	-0-	404	972	3504	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2892	-0-	-108	864	2892	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3522	-0-	-408	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3516	-0-	-359	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3372	-0-	-18	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2377	-0-	-623	1471	2377	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	2435	-0-	-1471	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2218	-0-	-662	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2256	-0-	-720	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	1960	-0-	-410	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	961	N	63	-0-	-898	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5255	3	55	9	Y	50	50	1			37
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5155	3	46	9	Y	42	50	1			29
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4887	3	40	9	Y	36	16	1			49
07	4650	X	2213	-0-	-2437	-0-	2195	3	18	9	Y	16	51	1			14
08	5301	X	4941	-0-	-360	-0-	4907	3	34	9	Y	31	13	1			32
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5553	3	45	9	Y	41	33	1			40

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	94	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	3	3	9	Y	3	1	1			2

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	581	-0-	-2419	7	581	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	513	-0-	-1936	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	797	-0-	-1423	-0-	797	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

04	3000	N	1600	-0-	-1400	275	1591	3	9	9	Y	8	9	1			4
05	2072	N	1797	-0-	-275	-0-	1774	3	23	9	Y	21	14	1			11
06	1830	N	1611	-0-	-219	-0-	1603	3	8	9	Y	7	13	1			5
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1692	3	11	9	Y	10	9	1			6
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1821	3	13	9	Y	12	13	1			5
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1795	3	17	9	Y	15	9	1			11

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	994	-0-	-146	-0-	994	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

04	2460	X	2133	-0-	-327	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2115	-0-	-520	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1914	-0-	-636	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1976	-0-	-659	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1					1
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1					2
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	94	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			1

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

04	3060	X	2417	-0-	-643	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2375	-0-	-787	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2184	-0-	-876	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2278	-0-	-822	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	1991	-0-	-985	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

04	3000	N	3000	-0-	-0-	7195	3000	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3110	-0-	10	7205	3110	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3062	-0-	62	7267	3062	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3173	-0-	73	7340	3173	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3196	-0-	96	7436	3196	3			N	-0-					-0-
09	10439	X	3003	-0-	-7436	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2988	-0-	-402	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3048	-0-	-548	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2807	-0-	-673	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3122	-0-	-319	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2893	-0-	-393	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	2658	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2111	-0-	-919	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3016	-0-	-1293	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3513	-0-	-657	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2270	-0-	-1240	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2108	-0-	-1042	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	2064	-0-	-106	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
06	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1918	-0-	-252	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1782	-0-	-388	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1565	-0-	-535	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1780	-0-	-855	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1070	-0-	-1900	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	909	-0-	-2160	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	822	-0-	-945	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	775	-0-	-305	-0-	775	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2035	-0-	-2057	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	2085	-0-	-1875	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2528	-0-	-1564	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	2470	-0-	-1622	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	2223	-0-	-1737	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5592	-0-	-528	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5837	-0-	-487	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5020	-0-	-980	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	4104	-0-	-2096	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	4141	-0-	-2028	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	3381	-0-	-2259	-0-	3381	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	7467	-0-	-1113	-0-	7389	3	78	9	Y	71	79	1			52
05	8804	X	7906	-0-	-898	-0-	7892	3	14	9	Y	13	56	1			9
06	8610	X	3160	-0-	-5450	-0-	3135	3	25	9	Y	23	5	1			27
07	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9159	3	69	9	Y	63	33	1			57
08	8804	X	8459	-0-	-345	-0-	8398	3	61	9	Y	55	56	1			56
09	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8163	3	65	9	Y	59	57	1			58

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
06	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
07	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
08	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
09	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	954	-0-	-306	-0-	954	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4375	3	51	9	Y	46	15	1			34
05	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5444	3	47	9	Y	43	47	1			30
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4678	3	40	9	Y	36	17	1			49
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5211	3	40	9	Y	36	52	1			33
08	5487	X	5031	-0-	-456	-0-	4995	3	36	9	Y	33	32	1			34
09	5310	X	4584	-0-	-726	-0-	4580	3	4	9	Y	4	34	1			4

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

04	2796	N	1702	-0-	-1094	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3653	-0-	-315	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3301	-0-	-667	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	2638	-0-	-1202	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

04	3900	X	3836	-0-	-64	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3795	-0-	-173	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2669	-0-	-1171	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3350	-0-	-618	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3599	-0-	-241	-0-	3599	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

04	3000	N	2093	-0-	-907	2882	2093	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2201	-0-	-899	1983	2201	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1967	-0-	-1033	950	1967	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2259	-0-	-841	109	2259	3			N	-0-					-0-
08	2534	N	2425	-0-	-109	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

04	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1077	3	7	9	Y	6	6	1			3
05	1364	X	1116	-0-	-248	-0-	1102	3	14	9	Y	13	9	1			7
06	1320	X	755	-0-	-565	-0-	752	3	3	9	Y	3	8	1			2
07	1364	X	838	-0-	-526	-0-	832	3	6	9	Y	5	4	1			3
08	1116	N	667	-0-	-449	-0-	661	3	6	9	Y	5	6	1			2
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	977	3	9	9	Y	8	4	1			6

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

04	3000	N	1922	-0-	-1078	1980	1922	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2013	-0-	-1087	893	2013	3			N	-0-					-0-
06	2724	N	1831	-0-	-893	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1403	-0-	-427	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	558	X	310	-0-	-248	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	540	X	355	-0-	-185	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	558	X	346	-0-	-212	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1					1
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-	1	1			-0-

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1861	N	1352	-0-	-509	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1014	-0-	-815	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1456	-0-	-254	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	1352	-0-	-1678	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2770	-0-	-671	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2899	-0-	-431	-0-	2899	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1468	-0-	-454	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3846	-0-	-114	-0-	3846	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	7217	-0-	-223	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7471	-0-	-403	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	6972	-0-	-648	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7180	-0-	-694	-0-	7180	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7148	-0-	-509	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6953	-0-	-277	-0-	6953	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4061	-0-	-409	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4165	-0-	-516	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4066	-0-	-464	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4272	-0-	-161	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4187	-0-	-29	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3966	-0-	-114	-0-	3966	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3014	-0-	14	14	3014	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3108	-0-	8	22	3108	3			N	-0-					-0-
06	2553	N	2531	-0-	-22	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2713	-0-	-767	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	1540	-0-	-1591	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	1073	-0-	-2767	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	407	-0-	-3561	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	493	-0-	-3475	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	459	-0-	-2241	-0-	459	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3593	-0-	593	593	3593	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3077	-0-	-23	570	3077	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3376	-0-	376	946	3376	3			N	-0-					-0-
07	4148	X	3202	-0-	-946	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	1852	-0-	-2168	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	2583	-0-	-1261	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	2659	-0-	-1031	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3001	-0-	-781	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2492	-0-	-81	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2350	-0-	-320	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3211	-0-	-168	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3130	-0-	-140	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3205	-0-	-19	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	3022	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2049	-0-	-951	51	2049	3			N	-0-					-0-
05	2264	N	2213	-0-	-51	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3834	-0-	-126	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3588	-0-	-535	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	1931	-0-	-2059	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3928	-0-	-71	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3241	-0-	-599	-0-	3241	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3214	-0-	-926	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	2731	-0-	-1547	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2561	-0-	-1279	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3499	-0-	-159	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2051	-0-	-1399	-0-	2038	3	13	9	Y	12	14	1			6
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2894	3	35	9	Y	32	21	1			17
06	3210	X	2016	-0-	-1194	-0-	2005	3	11	9	Y	10	21	1			6
07	3317	X	2080	-0-	-1237	-0-	2067	3	13	9	Y	12	11	1			7
08	3224	X	2343	-0-	-881	-0-	2325	3	18	9	Y	16	17	1			6
09	2820	X	2182	-0-	-638	-0-	2161	3	21	9	Y	19	12	1			13

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2181	-0-	-819	2849	2181	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2096	-0-	-1004	1845	2096	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1607	-0-	-1393	452	1607	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1570	-0-	-693	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1637	-0-	-471	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	6262	-0-	-8	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6358	-0-	-28	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6018	-0-	-1002	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	6085	-0-	-1169	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	3720	-0-	-3534	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2526	-0-	-202	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2312	-0-	-328	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2150	-0-	-578	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2280	-0-	-231	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2160	-0-	-150	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	1587	-0-	-2073	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3899	-0-	-31	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3921	-0-	-140	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3777	-0-	-284	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3629	-0-	-271	-0-	3629	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3330	-0-	-180	-0-	3175	3	155	9	Y	141	145	1			104
05	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	3214	3	138	9	Y	125	143	1			86
06	3420	X	3204	-0-	-216	-0-	3079	3	125	9	Y	114	49	1			151
07	3534	X	2965	-0-	-569	-0-	2849	3	116	9	Y	105	161	1			95
08	3534	X	2920	-0-	-614	-0-	2811	3	109	9	Y	99	93	1			101
09	3330	X	3126	-0-	-204	-0-	3007	3	119	9	Y	108	102	1			107

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9730 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		10935	-0-	10935	125198	10935	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		10329	-0-	10329	135527	10329	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		12225	-0-	12225	147752	12225	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12198	-0-	12198	159950	12198	3			N	-0-					-0-
08	171336	X	11386	-0-	-159950	-0-	11386	3			N	-0-					-0-
09	36840	X	10617	-0-	-26223	-0-	10617	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

04	8760	X	7140	-0-	-1620	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
05	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	3			N	-0-					-0-
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	3			N	-0-					-0-
07	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	8024	-0-	-1121	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	7429	-0-	-1421	-0-	7429	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

04	2910	X	1812	-0-	-1098	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2026	-0-	-826	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

04	1170	X	542	-0-	-628	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	6492	-0-	-108	-0-	6426	3	66	9	Y	60	60	1			44
05	6789	X	6737	-0-	-52	-0-	6678	3	59	9	Y	54	61	1			37
06	6570	X	6196	-0-	-374	-0-	6145	3	51	9	Y	46	21	1			62
07	6696	X	6429	-0-	-267	-0-	6381	3	48	9	Y	44	66	1			40
08	6727	X	6365	-0-	-362	-0-	6320	3	45	9	Y	41	39	1			42
09	6510	X	6076	-0-	-434	-0-	6028	3	48	9	Y	44	43	1			43

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6895	-0-	-335	-0-	6873	3	22	9	N	20					75
05	7316	X	5923	-0-	-1393	-0-	5831	3	92	9	N	84	80	1			79
06	7020	X	6971	-0-	-49	-0-	6941	3	30	9	N	27					106
07	7254	X	7003	-0-	-251	-0-	6997	3	6	9	N	5					111
08	7130	X	6927	-0-	-203	-0-	6925	3	2	9	N	2	69	1			44
09	6960	X	6773	-0-	-187	-0-	6634	3	139	9	N	126	74	1			96

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	9	N	3					3

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	2429	-0-	-1711	-0-	2404	3	25	9	Y	23	25	1			17
05	4061	X	3797	-0-	-264	-0-	3764	3	33	9	Y	30	26	1			21
06	3930	X	3158	-0-	-772	-0-	3132	3	26	9	Y	24	12	1			33
07	3503	X	3131	-0-	-372	-0-	3108	3	23	9	Y	21	35	1			19
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3549	3	25	9	Y	23	19	1			23
09	3210	X	2474	-0-	-736	-0-	2474	3			Y	-0-	23	1			-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	3360	-0-	-4140	-0-	3357	3	3	9	Y	3					67
05	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8932	3	76	9	Y	69	91	1			45
06	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7497	3	28	9	Y	25					70
07	7564	X	2638	-0-	-4926	-0-	2608	3	30	9	Y	27	79	1			18
08	9021	X	4330	-0-	-4691	-0-	4329	3	1	9	Y	1					19
09	8730	X	6066	-0-	-2664	-0-	6062	3	4	9	Y	4					23

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5943	-0-	-177	-0-	5939	3	4	9	Y	4					54
05	6324	X	6203	-0-	-121	-0-	6150	3	53	9	Y	48	71	1			31
06	6120	X	5444	-0-	-676	-0-	5424	3	20	9	Y	18					49
07	6200	X	5871	-0-	-329	-0-	5820	3	51	9	Y	46	64	1			31
08	6200	X	4388	-0-	-1812	-0-	4387	3	1	9	Y	1					32
09	6000	X	4183	-0-	-1817	-0-	4181	3	2	9	Y	2					34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27510	X	24044	-0-	-3466	-0-	24044	3			N	-0-					-0-
05	28427	X	23783	-0-	-4644	-0-	23783	3			N	-0-					-0-
06	26550	X	23124	-0-	-3426	-0-	23124	3			N	-0-					-0-
07	25916	X	22965	-0-	-2951	-0-	22965	3			N	-0-					-0-
08	25327	X	22179	-0-	-3148	-0-	22179	3			N	-0-					-0-
09	24030	X	21353	-0-	-2677	-0-	21353	3			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	120	-0-	-210	-0-	120	3			N	-0-					121
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					121
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					121
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					121
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					121
09	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	3			N	-0-					121

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					104
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	3	4	9	N	4					108
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					108
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					108
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					108
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					108

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	796	-0-	-134	-0-	772	2	24	9	Y	22					35
05	1054	N	859	-0-	-195	-0-	840	2	19	9	Y	17					52
06	960	N	628	-0-	-332	-0-	610	2	18	9	Y	16	48	1			20
07	837	N	545	-0-	-292	-0-	538	2	7	9	Y	6					26
08	868	N	672	-0-	-196	-0-	658	2	14	9	Y	13					39
09	630	N	342	-0-	-288	-0-	339	2	3	9	Y	3					42

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1888	2	34	9	Y	31	30	1			33
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2144	2	37	9	Y	34	30	1			37
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1812	2	44	9	Y	40	33	1	10	8	34
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1921	2	34	9	Y	31	29	1			36
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2011	2	28	9	Y	25	31	1			30
09	1590	N	1261	-0-	-329	-0-	1253	2	8	9	Y	7	32	1			5

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

04	2130	N	2058	-0-	-72	-0-	67	1	1968	2	Y	21					35
							23	9									
05	2511	N	1298	-0-	-1213	-0-	28	1	1263	2	Y	6					41
							7	9									
06	2430	N	2003	-0-	-427	-0-	58	1	1945	2	Y	-0-					41
07	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	66	1	1915	2	Y	9					50
							10	9									
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	61	1	2184	2	Y	3					53
							3	9									
09	2010	N	1326	-0-	-684	-0-	42	1	1278	2	Y	5					58
							6	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

04	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	40	1	1168	2	Y	13					21
							14	9									
05	2015	N	1099	-0-	-916	-0-	23	1	1070	2	Y	5					26
							6	9									
06	1620	N	1133	-0-	-487	-0-	33	1	1100	2	Y	-0-					26
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	40	1	1160	2	Y	5					31
							6	9									
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	29	1	1037	2	Y	1					32
							1	9									
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	49	1	1472	2	Y	5					37
							6	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

04	450	N	449	-0-	-1	-0-	15	1	428	2	Y	5					7
							6	9									
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	9	1	402	2	Y	2					9
							2	9									
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	9	1	314	2	Y	-0-					9
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	14	1	412	2	Y	2					11
							2	9									
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	11	1	374	2	Y	1					12
							1	9									
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	326	2	Y	1					13
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1945	2	35	9	Y	32	26	1			33
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1962	2	34	9	Y	31	30	1			34
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1772	2	32	9	Y	29	30	1			33
07	2046	N	614	-0-	-1432	-0-	603	2	11	9	Y	10	28	1			15
08	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1853	2	25	9	Y	23	13	1			25
09	1800	N	1568	-0-	-232	-0-	1558	2	10	9	Y	9	27	1			7

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2567	2	47	9	Y	43	47	1			44
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2612	2	46	9	Y	42	42	1			44
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2543	2	47	9	Y	43	40	1			47
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2721	2	50	9	Y	45	42	1			50
08	2480	N	2083	-0-	-397	-0-	2055	2	28	9	Y	25	45	1			30
09	2400	N	1941	-0-	-459	-0-	1930	2	11	9	Y	10	33	1			7

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1975	2	64	9	Y	58					90
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2298	2	51	9	Y	46					136
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2130	2	59	9	Y	54	125	1			65
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2264	2	25	9	Y	23					88
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2226	2	46	9	Y	42					130
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2192	2	21	9	Y	19					149

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1963	2	36	9	Y	33	31	1			35
05	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1758	2	31	9	Y	28	32	1			31
06	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	1652	2	30	9	Y	27	27	1			31
07	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1726	2	31	9	Y	28	26	1			33
08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1771	2	24	9	Y	22	28	1			27
09	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	1502	2	9	9	Y	8	29	1			6

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	955	-0-	-155	-0-	937	2	18	9	Y	16	25	1			17
05	1147	N	670	-0-	-477	-0-	658	2	12	9	Y	11	16	1			12
06	1110	N	605	-0-	-505	-0-	594	2	11	9	Y	10	11	1			11
07	992	N	610	-0-	-382	-0-	599	2	11	9	Y	10	9	1			12
08	682	N	437	-0-	-245	-0-	431	2	6	9	Y	5	10	1			7
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	504	2	3	9	Y	3	8	1			2

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1626	2	30	9	Y	27	19	1			28
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1946	2	34	9	Y	31	26	1			33
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1775	2	32	9	Y	29	29	1			33
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1894	2	34	9	Y	31	28	1			36
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1966	2	26	9	Y	24	31	1			29
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11	9	Y	10	31	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	24 1 24 9		1004	2	Y	22	23	1			6
05	1178	N	841	-0-	-337	-0-	12 1 17 9		812	2	Y	15	17	1			4
06	1020	N	975	-0-	-45	-0-	23 1 21 9		931	2	Y	19	15	1			8
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	29 1 20 9		1147	2	Y	18	22	1			4
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	27 1 21 9		1127	2	Y	19	18	1			5
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	27 1 22 9		1101	2	Y	20	18	1			7

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	50 1 50 9		2031	2	Y	45	47	1			11
05	2046	N	1637	-0-	-409	-0-	24 1 37 9		1576	2	Y	34	37	1			8
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	51 1 54 9		2067	2	Y	49	37	1			20
07	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	52 1 43 9		2094	2	Y	39	51	1			8
08	2201	X	2152	-0-	-49	-0-	49 1 45 9		2058	2	Y	41	38	1			11
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	52 1 52 9		2136	2	Y	47	41	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	1281	-0-	-9	-0-	30	1	1210	2	Y	37	38	1			9
							41	9									
05	1426	X	569	-0-	-857	-0-	8	1	543	2	Y	16	21	1			4
							18	9									
06	1380	X	499	-0-	-881	-0-	12	1	470	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
07	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	41	1	1647	2	Y	42	39	1			9
							46	9									
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	24	1	1013	2	Y	28	29	1			8
							31	9									
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	25	1	1023	2	Y	31	28	1			11
							34	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	245	-0-	-127	-0-	4	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	13	1	528	2	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	11	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		413	-0-	413	413	10	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		134	-0-	134	547	3	1	131	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	48	1	1966	2	Y	25	26	1			6
							28	9									
05	2077	N	1410	-0-	-667	-0-	21	1	1367	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
06	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	43	1	1725	2	Y	27	21	1			11
							30	9									
07	2108	N	1709	-0-	-399	-0-	41	1	1645	2	Y	21	27	1			5
							23	9									
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	38	1	1602	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	45	1	1844	2	Y	27	23	1			9
							30	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

04	1170	X	969	-0-	-201	-0-	23	1	925	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
05	1147	X	1054	-0-	-93	-0-	15	1	1019	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
06	1110	X	1065	-0-	-45	-0-	25	1	1018	2	Y	20	16	1			8
							22	9									
07	1147	X	1026	-0-	-121	-0-	24	1	984	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	23	1	968	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
09	1080	N	960	-0-	-120	-0-	22	1	919	2	Y	17	15	1			6
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

04	2580	X	2066	-0-	-514	-0-	47	1	1943	2	Y	69	80	1			17
							76	9									
05	2728	X	1742	-0-	-986	-0-	25	1	1661	2	Y	51	56	1			12
							56	9									
06	2640	X	2401	-0-	-239	-0-	56	1	2260	2	Y	77	58	1			31
							85	9									
07	2728	X	1957	-0-	-771	-0-	46	1	1855	2	Y	51	71	1			11
							56	9									
08	2542	X	1854	-0-	-688	-0-	42	1	1757	2	Y	50	48	1			13
							55	9									
09	2400	X	1766	-0-	-634	-0-	40	1	1668	2	Y	53	47	1			19
							58	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	91	1	3729	2	Y	63	68	1			16
							69	9									
05	2511	X	2105	-0-	-406	-0-	31	1	2035	2	Y	35	43	1			8
							39	9									
06	3270	X	2089	-0-	-1181	-0-	50	1	1997	2	Y	38	31	1			15
							42	9									
07	4030	X	2134	-0-	-1896	-0-	51	1	2049	2	Y	31	39	1			7
							34	9									
08	4030	X	2437	-0-	-1593	-0-	56	1	2340	2	Y	37	34	1			10
							41	9									
09	3900	X	2529	-0-	-1371	-0-	59	1	2423	2	Y	43	37	1			16
							47	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

04	1470	X	1363	-0-	-107	-0-	32	1	1296	2	Y	32	42	1			8
							35	9									
05	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	30	1	1975	2	Y	49	46	1			11
							54	9									
06	2160	X	2073	-0-	-87	-0-	49	1	1965	2	Y	54	43	1			22
							59	9									
07	2232	X	1950	-0-	-282	-0-	46	1	1859	2	Y	41	54	1			9
							45	9									
08	2232	X	1124	-0-	-1108	-0-	25	1	1071	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
*09	2070	X	1124	-0-	-946	-0-	26	1	1067	2	Y	28	25	1			10
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2388	N	2388	-0-		-0-	-0-	55 80	1 9	2253	2	Y	73	77	1			19
05	2325	N	1600	-0-		-725	-0-	23 74	1 9	1503	2	Y	67	72	1			14
06	2250	N	2176	-0-		-74	-0-	50 112	1 9	2014	2	Y	102	78	1			38
07	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-	56 96	1 9	2241	2	Y	87	110	1			15
08	2480	X	2256	-0-		-224	-0-	50 97	1 9	2109	2	Y	88	82	1			21
*09	2400	X	2172	-0-		-228	-0-	49 105	1 9	2018	2	Y	95	81	1			35

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2787	-0-		-93	-0-	64 91	1 9	2632	2	Y	83	90	1			20
05	2976	X	2212	-0-		-764	-0-	32 72	1 9	2108	2	Y	65	70	1			15
06	2880	X	2461	-0-		-419	-0-	57 87	1 9	2317	2	Y	79	62	1			32
07	2976	X	2565	-0-		-411	-0-	60 72	1 9	2433	2	Y	65	83	1			14
08	2976	X	2579	-0-		-397	-0-	58 76	1 9	2445	2	Y	69	65	1			18
09	2790	X	2564	-0-		-226	-0-	59 84	1 9	2421	2	Y	76	67	1			27

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2213	N	2213	-0-		-0-	-0-	52 52	1 9	2109	2	Y	47	47	1			12
05	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-	30 35	1 9	1992	2	Y	32	36	1			8
06	2264	N	2264	-0-		-0-	-0-	54 42	1 9	2168	2	Y	38	31	1			15
07	2936	N	2936	-0-		-0-	-0-	70 47	1 9	2819	2	Y	43	49	1			9
08	2294	X	2106	-0-		-188	-0-	48 33	1 9	2025	2	Y	30	31	1			8
09	2819	X	2819	-0-		-0-	-0-	66 48	1 9	2705	2	Y	44	37	1			15

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1802	-0-		-388	-0-	42 51	1 9	1709	2	Y	46	54	1			11
05	2139	X	1752	-0-		-387	-0-	26 28	1 9	1698	2	Y	25	30	1			6
06	2375	X	2375	-0-		-0-	-0-	57 41	1 9	2277	2	Y	37	28	1			15
07	2418	X	2314	-0-		-104	-0-	55 31	1 9	2228	2	Y	28	37	1			6
08	2418	X	2200	-0-		-218	-0-	50 32	1 9	2118	2	Y	29	27	1			8
09	2370	X	1896	-0-		-474	-0-	44 30	1 9	1822	2	Y	27	26	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2118	-0-	-342	-0-	50	1	2027	2	Y	37	39	1			9
							41	9									
05	2542	X	1483	-0-	-1059	-0-	22	1	1433	2	Y	25	28	1			6
							28	9									
06	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	54	1	2185	2	Y	42	31	1			17
							46	9									
07	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	58	1	2320	2	Y	36	45	1			8
							40	9									
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	48	1	2036	2	Y	33	32	1			9
							36	9									
09	3000	N	3113	-0-	113	113	72	1	2983	2	Y	53	43	1			19
							58	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5422	-0-	-728	-0-	95	1	5239	2	Y	80	70	1			24
							88	9									
05	5673	X	4078	-0-	-1595	-0-	48	1	3958	2	Y	65	67	1			22
							72	9									
06	5490	X	3562	-0-	-1928	-0-	49	1	3457	2	Y	51	34	1			39
							56	9									
07	5673	X	5619	-0-	-54	-0-	100	1	5438	2	Y	74	92	1			21
							81	9									
08	5611	X	5109	-0-	-502	-0-	82	1	4955	2	Y	65	66	1			20
							72	9									
09	5430	X	4401	-0-	-1029	-0-	79	1	4255	2	Y	61	67	1			14
							67	9									

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	90	1	4940	2	Y	60	53	1			18
							66	9									
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	49	1	4004	2	Y	52	52	1			18
							57	9									
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	61	1	4237	2	Y	50	30	1			38
							55	9									
07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	109	1	5934	2	Y	64	84	1			18
							70	9									
08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	90	1	5436	2	Y	57	57	1			18
							63	9									
09	5100	X	4407	-0-	-693	-0-	79	1	4274	2	Y	49	56	1			11
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	4686	-0-	-1884	-0-	83	1	4572	2	Y	28	30	1			8
							31	9									
05	5890	X	3471	-0-	-2419	-0-	42	1	3404	2	Y	23	23	1			8
							25	9									
06	5700	X	3791	-0-	-1909	-0-	53	1	3714	2	Y	22	13	1			17
							24	9									
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	109	1	5900	2	Y	33	40	1			10
							36	9									
08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	82	1	4908	2	Y	26	28	1			8
							29	9									
09	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	100	1	5371	2	Y	31	32	1			7
							34	9									

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	99	1	5437	2	Y	91	82	1			24
							100	9									
05	5239	X	3891	-0-	-1348	-0-	46	1	3771	2	Y	67	69	1			22
							74	9									
06	5070	X	4297	-0-	-773	-0-	60	1	4162	2	Y	68	40	1			50
							75	9									
07	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	104	1	5657	2	Y	86	111	1			25
							95	9									
08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	86	1	5187	2	Y	75	79	1			21
							83	9									
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	103	1	5541	2	Y	87	88	1			20
							96	9									

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	229	-0-	-131	-0-	5	1	223	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	713	N	5	-0-	-708	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1864	-0-	-26	-0-	42	1	1790	2	Y	29	33	1			15
							32	9									
05	1860	X	726	-0-	-1134	-0-	10	1	704	2	Y	11	21	1			5
							12	9									
06	2910	X	1067	-0-	-1843	-0-	25	1	1024	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
07	3007	X	1161	-0-	-1846	-0-	28	1	1116	2	Y	15	19	1			5
							17	9									
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	28	1	1180	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
09	1080	N	844	-0-	-236	-0-	21	1	812	2	Y	10	12	1			4
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	5424	-0-	-1716	-0-	123	1	5206	2	Y	86	79	1			45
							95	9									
05	7967	X	4338	-0-	-3629	-0-	60	1	4203	2	Y	68	82	1			31
							75	9									
06	7710	X	7135	-0-	-575	-0-	170	1	6848	2	Y	106	78	1			59
							117	9									
07	7967	X	7061	-0-	-906	-0-	171	1	6791	2	Y	90	117	1			32
							99	9									
08	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	157	1	6529	2	Y	85	81	1			36
							94	9									
09	7140	X	6518	-0-	-622	-0-	161	1	6270	2	Y	79	79	1			36
							87	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	76	1	3208	2	Y	52	49	1			27
							57	9									
05	2387	X	2043	-0-	-344	-0-	28	1	1980	2	Y	32	44	1			15
							35	9									
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	67	1	2704	2	Y	41	33	1			23
							45	9									
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	71	1	2811	2	Y	37	47	1			13
							41	9									
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	63	1	2641	2	Y	34	33	1			14
							37	9									
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	65	1	2510	2	Y	31	31	1			14
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	77	1	3285	2	Y	68	60	1			35
							75	9									
05	3193	X	2664	-0-	-529	-0-	37	1	2570	2	Y	52	63	1			24
							57	9									
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	78	1	3139	2	Y	61	51	1			34
							67	9									
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	90	1	3577	2	Y	59	72	1			21
							65	9									
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	87	1	3608	2	Y	59	55	1			25
							65	9									
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	103	1	3982	2	Y	63	59	1			29
							69	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4194	-0-		-696	-0-	95 67	1 9	4032	2	Y	61	55	1			32
05	4805	X	3824	-0-		-981	-0-	53 61	1 9	3710	2	Y	55	62	1			25
06	4650	X	3612	-0-		-1038	-0-	86 54	1 9	3472	2	Y	49	47	1			27
07	4805	X	4512	-0-		-293	-0-	109 58	1 9	4345	2	Y	53	61	1			19
08	4433	X	4341	-0-		-92	-0-	101 55	1 9	4185	2	Y	50	48	1			21
09	4385	X	4385	-0-		-0-	-0-	109 54	1 9	4222	2	Y	49	48	1			22

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4979	X	4979	-0-		-0-	-0-	113 87	1 9	4779	2	Y	79	72	1			41
05	4433	X	3265	-0-		-1168	-0-	45 56	1 9	3164	2	Y	51	69	1			23
06	4290	X	4160	-0-		-130	-0-	99 67	1 9	3994	2	Y	61	50	1			34
07	4433	X	4269	-0-		-164	-0-	103 59	1 9	4107	2	Y	54	69	1			19
08	4433	X	4353	-0-		-80	-0-	101 59	1 9	4193	2	Y	54	50	1			23
09	4372	X	4372	-0-		-0-	-0-	108 58	1 9	4206	2	Y	53	52	1			24

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	562	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	169	-0-	-401	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2790	2	109	9	Y	99	116	1			217
05	2914	X	2385	-0-	-529	-0-	2275	2	110	9	Y	100					317
06	2820	X	2164	-0-	-656	-0-	2042	2	122	9	Y	111	250	1	3	8	175
07	3007	X	2481	-0-	-526	-0-	2425	2	56	9	Y	51					226
08	2387	N	1693	-0-	-694	-0-	1662	2	31	9	Y	28	119	1			135
09	2160	N	1691	-0-	-469	-0-	1623	2	68	9	Y	62					197

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17310	X	14926	-0-	-2384	-0-	282	1	14483	2	Y	146	135	1			76
							161	9									
05	17887	X	8139	-0-	-9748	-0-	73	1	7979	2	Y	79	139	1			16
							87	9									
06	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	304	1	15898	2	Y	150	83	1			83
							165	9									
07	16523	X	15881	-0-	-642	-0-	275	1	15470	2	Y	124	185	1			22
							136	9									
08	16523	X	15963	-0-	-560	-0-	308	1	15520	2	Y	123	94	1			51
							135	9									
09	16380	X	15738	-0-	-642	-0-	297	1	15311	2	Y	118	159	1			10
							130	9									

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	759	-0-	-831	-0-	734	2	25	9	Y	23	43	1			67
05	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1672	2	74	9	Y	67					134
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1123	2	61	9	Y	55	105	1	1	8	83
07	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1303	2	28	9	Y	25					108
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1966	2	32	9	Y	29	57	1			80
09	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2862	2	110	9	Y	100					180

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

04	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	336	1	17275	2	Y	182	166	1			73
							200	9									
05	17608	X	7978	-0-	-9630	-0-	72	1	7819	2	Y	79	117	1			35
							87	9									
06	18030	X	17013	-0-	-1017	-0-	316	1	16519	2	Y	162	128	1			69
							178	9									
07	18631	X	17383	-0-	-1248	-0-	301	1	16928	2	Y	140	161	1			48
							154	9									
08	18631	X	17601	-0-	-1030	-0-	340	1	17107	2	Y	140	152	1			36
							154	9									
09	17820	X	17478	-0-	-342	-0-	330	1	16999	2	Y	135	110	1			61
							149	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	210	N	51	-0-	-159	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1143	1183	1			448
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1080	1336	1			192
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1188	841	8			539
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1071	1157	1			453
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1054	1014	1			493
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1057	1335	1			215

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					204
05	806	X	43	-0-	-763	-0-	43	2			N	-0-					204
06	780	X	6	-0-	-774	-0-	6	2			N	-0-					204
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					204
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					204
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					204

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					196
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					196
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					196
08	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					196
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					196

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	19	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	465	N	225	-0-	-240	-0-	19	1	197	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	360	N	188	-0-	-172	-0-	16	1	162	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	15	1	155	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	15	1	142	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	14	1	131	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1679	-0-	-1321	3785	142	1	1524	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
05	3100	N	1843	-0-	-1257	2528	159	1	1671	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	3000	N	1655	-0-	-1345	1183	147	1	1494	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	3091	N	1908	-0-	-1183	-0-	172	1	1726	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	173	1	1645	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	160	1	1504	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4586	-0-	-154	-0-	133	1	4363	2	Y	82	69	1			30
							90	9									
05	5022	X	4568	-0-	-454	-0-	142	1	4341	2	Y	77	80	1			27
							85	9									
06	4860	X	3914	-0-	-946	-0-	130	1	3718	2	Y	60	75	1			12
							66	9									
07	5022	X	4328	-0-	-694	-0-	141	1	4111	2	Y	69	62	1			19
							76	9									
08	5022	X	4855	-0-	-167	-0-	169	1	4609	2	Y	70	67	1			22
							77	9									
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	167	1	4466	2	Y	70	68	1			24
							77	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1904	-0-	-76	-0-	55	1	1794	2	Y	50	42	1			18
							55	9									
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	74	1	2263	2	Y	60	57	1			21
							66	9									
06	3000	N	3048	-0-	48	48	100	1	2884	2	Y	58	67	1			12
							64	9									
07	2086	N	2038	-0-	-48	-0-	66	1	1920	2	Y	47	46	1			13
							52	9									
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	74	1	2030	2	Y	45	44	1			14
							50	9									
09	1980	X	1890	-0-	-90	-0-	67	1	1778	2	Y	41	41	1			14
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

04	3000	N	2613	-0-	-387	1380	77	1	2528	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
05	3013	N	1633	-0-	-1380	-0-	52	1	1578	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	61	1	1752	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	87	1	2555	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	53	1	1462	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	1830	N	1293	-0-	-537	-0-	47	1	1243	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

04	3000	N	2315	-0-	-685	6638	64	1	2110	2	Y	128	106	1			46
							141	9									
05	3100	N	2411	-0-	-689	5949	72	1	2200	2	Y	126	128	1			44
							139	9									
06	3000	N	2253	-0-	-747	5202	72	1	2063	2	Y	107	129	1			22
							118	9									
07	3100	N	2348	-0-	-752	4450	74	1	2149	2	Y	114	105	1			31
							125	9									
08	3100	N	2177	-0-	-923	3527	73	1	1996	2	Y	98	99	1			30
							108	9									
09	3000	N	1812	-0-	-1188	2339	62	1	1659	2	Y	83	85	1			28
							91	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

04	3000	N	2315	-0-	-685	5035	68	1	2241	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	3100	N	2322	-0-	-778	4257	73	1	2246	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	3000	N	2090	-0-	-910	3347	70	1	2016	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3100	N	2071	-0-	-1029	2318	68	1	2000	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	3100	N	1960	-0-	-1140	1178	69	1	1888	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3000	N	1980	-0-	-1020	158	71	1	1906	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	98	1	3210	2	Y	52	43	1			19
							57	9									
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	115	1	3521	2	Y	54	54	1			19
							59	9									
06	3180	X	3128	-0-	-52	-0-	104	1	2978	2	Y	42	52	1			9
							46	9									
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	109	1	3192	2	Y	44	41	1			12
							48	9									
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	127	1	3464	2	Y	46	44	1			14
							51	9									
09	3180	X	2922	-0-	-258	-0-	104	1	2776	2	Y	38	39	1			13
							42	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2689	-0-	-311	6988	78	1	2545	2	Y	60	49	1			22
							66	9									
05	3100	N	2829	-0-	-271	6717	87	1	2677	2	Y	59	60	1			21
							65	9									
06	3000	N	2498	-0-	-502	6215	82	1	2363	2	Y	48	59	1			10
							53	9									
07	3100	N	2498	-0-	-602	5613	81	1	2364	2	Y	48	45	1			13
							53	9									
08	3100	N	1624	-0-	-1476	4137	56	1	1535	2	Y	30	34	1			9
							33	9									
09	3000	N	1567	-0-	-1433	2704	55	1	1480	2	Y	29	28	1			10
							32	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1497	-0-	-1503	2566	44	1	1430	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
05	3100	N	2122	-0-	-978	1588	66	1	2025	2	Y	28	26	1			10
							31	9									
06	3000	N	2139	-0-	-861	727	71	1	2040	2	Y	25	30	1			5
							28	9									
07	1829	N	1102	-0-	-727	-0-	36	1	1051	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
08	1581	N	1006	-0-	-575	-0-	35	1	959	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
09	1530	N	1028	-0-	-502	-0-	37	1	978	2	Y	12	11	1			4
							13	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1718	N	1153	-0-	-565	-0-	33	1	1099	2	Y	19	16	1			7
							21	9									
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	36	1	1099	2	Y	19	19	1			7
							21	9									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	38	1	1082	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	39	1	1143	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	42	1	1145	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	2	Y	15	15	1			5
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	94	1	3089	2	Y	67	56	1			24
							74	9									
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	98	1	3004	2	Y	61	64	1			21
							67	9									
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	68	1	1964	2	Y	37	50	1			8
							41	9									
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	117	1	3417	2	Y	65	55	1			18
							72	9									
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	121	1	3317	2	Y	58	58	1			18
							64	9									
09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	92	1	2456	2	Y	44	47	1			15
							48	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1769	-0-	-1231	3913	52	1	1717	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	428	-0-	-2672	1241	14	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1980	-0-	-1020	221	67	1	1913	2	Y	-0-					-0-
07	2256	N	2035	-0-	-221	-0-	67	1	1968	2	Y	-0-					-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	75	1	2040	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	68	1	1805	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2090	-0-	-910	5462	62	1	2028	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2175	-0-	-925	4537	69	1	2106	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2097	-0-	-903	3634	71	1	2026	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1849	-0-	-1251	2383	61	1	1788	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1809	-0-	-1291	1092	64	1	1745	2	Y	-0-					-0-
09	2876	N	1784	-0-	-1092	-0-	64	1	1720	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	68	1	2218	2	Y	-0-					-0-
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	77	1	2371	2	Y	-0-					-0-
06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	79	1	2277	2	Y	-0-					-0-
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	85	1	2482	2	Y	-0-					-0-
08	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	102	1	2782	2	Y	-0-					-0-
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	86	1	2302	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2364	2	33	9	Y	30	23	1			28
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2427	2	30	9	Y	27	23	1			32
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2508	2	28	9	Y	25	21	1			36
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2447	2	29	9	Y	26	46	1			16
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2390	2	24	9	Y	22	23	1			15
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2259	2	26	9	Y	24	24	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2214	-0-	-66	-0-	64	1	2102	2	Y	44	37	1			16
							48	9									
05	2356	X	2267	-0-	-89	-0-	70	1	2150	2	Y	43	44	1			15
							47	9									
06	2280	X	2113	-0-	-167	-0-	70	1	2004	2	Y	35	43	1			7
							39	9									
07	2294	X	2157	-0-	-137	-0-	70	1	2045	2	Y	38	35	1			10
							42	9									
08	2294	X	2140	-0-	-154	-0-	74	1	2027	2	Y	35	34	1			11
							39	9									
09	2220	X	2061	-0-	-159	-0-	73	1	1952	2	Y	33	33	1			11
							36	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	23	1	214	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2079	-0-	-921	6726	172	1	1844	2	Y	57	49	1			18
							63	9									
05	3100	N	2105	-0-	-995	5731	178	1	1872	2	Y	50	57	1			11
							55	9									
06	3000	N	2257	-0-	-743	4988	196	1	1991	2	Y	64	62	1			13
							70	9									
07	3100	N	2361	-0-	-739	4249	210	1	2101	2	Y	45	49	1			9
							50	9									
08	3100	N	2542	-0-	-558	3691	238	1	2258	2	Y	42	35	1			16
							46	9									
09	3000	N	2389	-0-	-611	3080	225	1	2117	2	Y	43	50	1			9
							47	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	200	1	6555	2	Y	205	170	1			74
							226	9									
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	237	1	7255	2	Y	218	216	1			76
							240	9									
06	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	237	1	6805	2	Y	186	224	1			38
							205	9									
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	260	1	7609	2	Y	212	192	1			58
							233	9									
08	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	282	1	7718	2	Y	199	196	1			61
							219	9									
09	4770	X	4335	-0-	-435	-0-	152	1	4065	2	Y	107	132	1			36
							118	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1524	-0-		-1476	4565	238	1	1246	2	Y	36	29	1			13
								40	9									
05	3100	N	2235	-0-		-865	3700	350	1	1830	2	Y	50	46	1			17
								55	9									
06	3000	N	1266	-0-		-1734	1966	208	1	1029	2	Y	26	38	1			5
								29	9									
07	3100	N	2183	-0-		-917	1049	347	1	1785	2	Y	46	38	1			13
								51	9									
08	3100	N	2098	-0-		-1002	47	317	1	1736	2	Y	41	41	1			13
								45	9									
09	2440	N	2393	-0-		-47	-0-	371	1	1970	2	Y	47	44	1			16
								52	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	827	N	827	-0-		-0-	-0-	24	1	795	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
05	837	N	829	-0-		-8	-0-	26	1	795	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
06	844	N	844	-0-		-0-	-0-	28	1	809	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
07	877	N	877	-0-		-0-	-0-	29	1	840	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
08	857	N	857	-0-		-0-	-0-	30	1	820	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
09	840	N	819	-0-		-21	-0-	29	1	784	2	Y	5	5	1			2
								6	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	1649	-0-		-1441	-0-	48	1	1567	2	Y	31	27	1			11
								34	9									
05	3193	X	2311	-0-		-882	-0-	72	1	2195	2	Y	40	37	1			14
								44	9									
06	3031	X	3031	-0-		-0-	-0-	100	1	2881	2	Y	45	50	1			9
								50	9									
07	3161	X	3161	-0-		-0-	-0-	103	1	3002	2	Y	51	46	1			14
								56	9									
08	2812	X	2812	-0-		-0-	-0-	98	1	2669	2	Y	41	42	1			13
								45	9									
09	3030	X	2654	-0-		-376	-0-	94	1	2518	2	Y	38	38	1			13
								42	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2093	-0-		-907	5855	175	1	1876	2	Y	38	33	1			12
								42	9									
05	3100	N	2200	-0-		-900	4955	187	1	1970	2	Y	39	42	1			9
								43	9									
06	3000	N	2019	-0-		-981	3974	177	1	1794	2	Y	44	44	1			9
								48	9									
07	3100	N	2032	-0-		-1068	2906	181	1	1814	2	Y	34	36	1			7
								37	9									
08	3100	N	1994	-0-		-1106	1800	187	1	1775	2	Y	29	25	1			11
								32	9									
09	3000	N	1823	-0-		-1177	623	172	1	1619	2	Y	29	34	1			6
								32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2563	-0-	-287	-0-	75	1	2462	2	Y	24	21	1			9
							26	9									
05	2945	X	2722	-0-	-223	-0-	85	1	2611	2	Y	24	25	1			8
							26	9									
06	3120	X	2441	-0-	-679	-0-	81	1	2338	2	Y	20	24	1			4
							22	9									
07	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	103	1	3012	2	Y	26	23	1			7
							29	9									
08	3224	X	1738	-0-	-1486	-0-	61	1	1663	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
09	2640	X	1441	-0-	-1199	-0-	52	1	1376	2	Y	12	12	1			4
							13	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3392	-0-	-88	-0-	100	1	3271	2	Y	19	15	1			7
							21	9									
05	3472	X	2484	-0-	-988	-0-	78	1	2393	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
06	3240	X	2258	-0-	-982	-0-	76	1	2170	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
07	3503	X	3280	-0-	-223	-0-	108	1	3155	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
08	3503	X	3041	-0-	-462	-0-	107	1	2919	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
09	3390	X	2855	-0-	-535	-0-	103	1	2738	2	Y	13	13	1			4
							14	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	83	1	2721	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	2821	X	2760	-0-	-61	-0-	87	1	2667	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	98	1	2818	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	86	1	2522	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	105	1	2870	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2910	N	2605	-0-	-305	-0-	94	1	2507	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3462	-0-	-198	-0-	295	1	3167	2	Y	-0-					-0-
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	324	1	3412	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3442	-0-	-728	-0-	309	1	3133	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3821	-0-	-488	-0-	346	1	3475	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3933	-0-	-376	-0-	374	1	3559	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3331	-0-	-299	-0-	320	1	3011	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	4058	-0-	-112	-0-	4021	2	37	9	Y	34	26	0			30
05	4371	X	3237	-0-	-1134	-0-	3201	2	36	9	Y	33	34	0			29
06	4230	X	3411	-0-	-819	-0-	3408	2	3	9	Y	3	22	0			10
07	4371	X	3467	-0-	-904	-0-	3436	2	31	9	Y	28	34	0			4
08	4185	X	3391	-0-	-794	-0-	3365	2	26	9	Y	24					28
09	4050	X	3079	-0-	-971	-0-	3048	2	31	9	Y	28	52	0			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1387	-0-	-1613	2964		115	1	1231	2	Y	37	33	1			12
								41	9									
05	3100	N	1335	-0-	-1765	1199		112	1	1177	2	Y	42	44	1			10
								46	9									
06	2473	N	1274	-0-	-1199	-0-		110	1	1116	2	Y	44	45	1			9
								48	9									
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-		149	1	1490	2	Y	34	36	1			7
								37	9									
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-		142	1	1354	2	Y	30	26	1			11
								33	9									
09	1260	N	1180	-0-	-80	-0-		110	1	1036	2	Y	31	36	1			6
								34	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	2215	-0-	-2105	-0-		65	1	2150	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	2588	-0-	-1876	-0-		82	1	2506	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	2076	-0-	-2244	-0-		70	1	2006	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2151	-0-	-1538	-0-		71	1	2080	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	2273	-0-	-1416	-0-		80	1	2193	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	1992	-0-	-498	-0-		72	1	1920	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2314	N	1116	-0-	-1198	-0-		33	1	1068	2	Y	14	12	1			5
								15	9									
05	1178	N	1122	-0-	-56	-0-		35	1	1072	2	Y	14	14	1			5
								15	9									
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-		36	1	1027	2	Y	11	14	1			2
								12	9									
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-		37	1	1071	2	Y	12	11	1			3
								13	9									
08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-		39	1	1062	2	Y	11	11	1			3
								12	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-		39	1	1028	2	Y	12	11	1			4
								13	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2337	-0-	-453	-0-		69	1	2259	2	Y	8	6	1			3
								9	9									
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-		81	1	2479	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-		81	1	2322	2	Y	6	8	1			1
								7	9									
07	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-		84	1	2442	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
08	2573	N	1826	-0-	-747	-0-		64	1	1758	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
09	3000	N	3188	-0-	188	188		115	1	3063	2	Y	9	7	1			3
								10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1309	-0-	-1691	14	38	1	1264	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	1382	N	1368	-0-	-14	-0-	43	1	1318	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	46	1	1315	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	46	1	1337	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	45	1	1221	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	49	1	1305	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	100	1	3291	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	117	1	3576	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	113	1	3238	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	3503	X	3415	-0-	-88	-0-	113	1	3298	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	3689	X	3063	-0-	-626	-0-	108	1	2951	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3570	X	2247	-0-	-1323	-0-	81	1	2163	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	629	2	33	9	Y	30					110
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	647	2	25	9	Y	23	100	1			33
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	592	2	3	9	Y	3					36
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	661	2	48	9	Y	44					80
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			Y	-0-					80
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	599	2	25	9	Y	23					103

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	12	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	13	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	14	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	13	1	358	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	8	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1330	N	976	-0-		-354	-0-	28	1	935	2	Y	12	10	1			4
								13	9									
05	1085	N	997	-0-		-88	-0-	31	1	953	2	Y	12	12	1			4
								13	9									
06	990	N	947	-0-		-43	-0-	32	1	904	2	Y	10	12	1			2
								11	9									
07	1023	N	946	-0-		-77	-0-	31	1	904	2	Y	10	9	1			3
								11	9									
08	992	N	949	-0-		-43	-0-	33	1	906	2	Y	9	9	1			3
								10	9									
09	960	N	932	-0-		-28	-0-	33	1	889	2	Y	9	9	1			3
								10	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2266	N	1101	-0-		-1165	-0-	93	1	995	2	Y	12	10	1			4
								13	9									
05	1178	N	1107	-0-		-71	-0-	95	1	999	2	Y	12	13	1			3
								13	9									
06	1402	N	1402	-0-		-0-	-0-	125	1	1262	2	Y	14	14	1			3
								15	9									
07	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-	115	1	1153	2	Y	10	11	1			2
								11	9									
08	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	120	1	1142	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
09	1380	N	1244	-0-		-136	-0-	119	1	1114	2	Y	10	11	1			2
								11	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1248	N	803	-0-		-445	-0-	129	1	674	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	933	-0-		-369	-0-	150	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-		-0-	-0-	149	1	738	2	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-		-0-	-0-	144	1	739	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	631	-0-		-299	-0-	97	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-		-0-	-0-	161	1	856	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	908	N	908	-0-		-0-	-0-	26	1	870	2	Y	11	9	1			4
								12	9									
05	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-	40	1	1216	2	Y	13	12	1			5
								14	9									
06	1080	N	1047	-0-		-33	-0-	35	1	1001	2	Y	10	13	1			2
								11	9									
07	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-	38	1	1116	2	Y	11	10	1			3
								12	9									
08	1271	N	1226	-0-		-45	-0-	43	1	1171	2	Y	11	11	1			3
								12	9									
09	1050	N	994	-0-		-56	-0-	36	1	948	2	Y	9	9	1			3
								10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1299	N	965	-0-		-334	-0-	80	1	862	2	Y	21	18	1			7
								23	9									
05	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	98	1	1027	2	Y	23	25	1			5
								25	9									
06	1475	N	1475	-0-		-0-	-0-	130	1	1314	2	Y	28	27	1			6
								31	9									
07	1191	N	1191	-0-		-0-	-0-	106	1	1067	2	Y	16	19	1			3
								18	9									
08	1147	N	985	-0-		-162	-0-	92	1	872	2	Y	19	15	1			7
								21	9									
09	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	118	1	1109	2	Y	19	22	1			4
								21	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4415	-0-		-685	-0-	129	1	4228	2	Y	53	46	1			19
								58	9									
05	5270	X	4618	-0-		-652	-0-	144	1	4416	2	Y	53	54	1			18
								58	9									
06	5100	X	4659	-0-		-441	-0-	155	1	4450	2	Y	49	57	1			10
								54	9									
07	5512	X	5512	-0-		-0-	-0-	180	1	5268	2	Y	58	52	1			16
								64	9									
08	5146	X	5007	-0-		-139	-0-	175	1	4778	2	Y	49	50	1			15
								54	9									
09	5123	X	5123	-0-		-0-	-0-	183	1	4884	2	Y	51	49	1			17
								56	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2758	X	2758	-0-		-0-	-0-	228	1	2449	2	Y	74	63	1			27
								81	9									
05	2976	X	2869	-0-		-107	-0-	242	1	2547	2	Y	73	75	1			25
								80	9									
06	3000	X	2762	-0-		-238	-0-	242	1	2450	2	Y	64	76	1			13
								70	9									
07	3432	X	3432	-0-		-0-	-0-	303	1	3040	2	Y	81	72	1			22
								89	9									
08	3100	X	2887	-0-		-213	-0-	268	1	2551	2	Y	62	65	1			19
								68	9									
09	2790	X	2546	-0-		-244	-0-	239	1	2245	2	Y	56	56	1			19
								62	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2168	-0-		-832	4594	183	1	1964	2	Y	19	17	1			6
								21	9									
05	3100	N	1941	-0-		-1159	3435	167	1	1753	2	Y	19	21	1			4
								21	9									
06	3000	N	2016	-0-		-984	2451	179	1	1811	2	Y	24	23	1			5
								26	9									
07	3100	N	1651	-0-		-1449	1002	148	1	1483	2	Y	18	19	1			4
								20	9									
08	2438	N	1436	-0-		-1002	-0-	135	1	1284	2	Y	15	13	1			6
								17	9									
09	2010	N	1572	-0-		-438	-0-	150	1	1405	2	Y	15	18	1			3
								17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1565	-0-	-1435	2628	46	1	1519	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1935	-0-	-1165	1463	61	1	1874	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1909	-0-	-1091	372	64	1	1845	2	Y	-0-					-0-
07	2358	N	1986	-0-	-372	-0-	66	1	1920	2	Y	-0-					-0-
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	74	1	2030	2	Y	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	74	1	1964	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	30	1	988	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	32	1	985	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	33	1	950	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	33	1	954	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	34	1	935	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	930	N	730	-0-	-200	-0-	26	1	698	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	83	1	893	2	Y	27	22	1			10
							30	9									
05	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	98	1	1032	2	Y	29	29	1			10
							32	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	95	1	963	2	Y	25	30	1			5
							28	9									
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	203	1	2033	2	Y	54	44	1			15
							59	9									
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	194	1	1848	2	Y	45	46	1			14
							50	9									
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	98	1	921	2	Y	23	29	1			8
							25	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	987	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	32	1	993	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1050	N	901	-0-	-149	-0-	30	1	865	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	1054	N	848	-0-	-206	-0-	28	1	816	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1023	N	703	-0-	-320	-0-	25	1	675	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	900	N	597	-0-	-303	-0-	21	1	573	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1156	N	1038	-0-	-118	-0-	29 41	1 9	968	2	Y	37	31	1			13
05	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	33 39	1 9	996	2	Y	35	36	1			12
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	33 33	1 9	934	2	Y	30	36	1			6
07	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	33 35	1 9	961	2	Y	32	29	1			9
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	35 32	1 9	957	2	Y	29	29	1			9
09	990	N	982	-0-	-8	-0-	34 32	1 9	916	2	Y	29	28	1			10

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

04	3000	N	1548	-0-	-1452	1965	46	1	1502	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1654	-0-	-1446	519	52	1	1602	2	Y	-0-					-0-
06	1955	N	1436	-0-	-519	-0-	48	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	51	1	1487	2	Y	-0-					-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	62	1	1687	2	Y	-0-					-0-
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	67	1	1787	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

04	1399	N	1042	-0-	-357	-0-	31	1	1011	2	Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	34	1	1030	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	34	1	980	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	35	1	1030	2	Y	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	37	1	1023	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	37	1	977	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

04	9985	X	1669	-0-	-8316	-0-	48 51	1 9	1570	2	Y	46	39	1			17
05	2418	X	2037	-0-	-381	-0-	63 57	1 9	1917	2	Y	52	51	1			18
06	2340	X	2014	-0-	-326	-0-	66 53	1 9	1895	2	Y	48	56	1			10
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	67 55	1 9	1965	2	Y	50	46	1			14
08	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	72 51	1 9	1964	2	Y	46	46	1			14
09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	71 51	1 9	1904	2	Y	46	45	1			15

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

04	3000	N	2246	-0-	-754	5440	2246	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2349	-0-	-751	4689	2349	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2264	-0-	-736	3953	2264	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2256	-0-	-844	3109	2256	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2301	-0-	-799	2310	2301	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2066	-0-	-934	1376	2066	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2209	-0-	-791	6692	65	1	2144	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2788	-0-	-312	6380	88	1	2700	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2951	-0-	-49	6331	99	1	2852	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2988	-0-	-112	6219	99	1	2889	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2988	-0-	-112	6107	105	1	2883	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2367	-0-	-633	5474	86	1	2281	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

04	390	N	349	-0-	-41	-0-	10	1	338	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	340	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	373	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	412	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

04	3000	N	2045	-0-	-955	4081	60	1	1979	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	3100	N	2120	-0-	-980	3101	67	1	2049	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	3000	N	1995	-0-	-1005	2096	67	1	1925	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	3100	N	2106	-0-	-994	1102	70	1	2032	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	3100	N	2008	-0-	-1092	10	71	1	1934	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2016	N	2006	-0-	-10	-0-	72	1	1931	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	25	1	754	2	Y	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	25	1	720	2	Y	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	26	1	771	2	Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	28	1	768	2	Y	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	30	1	793	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

04	3000	N	2037	-0-	-963	3207	168	1	1803	2	Y	60	52	1			19
							66	9									
05	3100	N	1850	-0-	-1250	1957	155	1	1626	2	Y	63	68	1			14
							69	9									
06	2666	N	709	-0-	-1957	-0-	57	1	579	2	Y	66	66	1			14
							73	9									
07	2108	N	843	-0-	-1265	-0-	73	1	735	2	Y	32	39	1			7
							35	9									
08	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	137	1	1298	2	Y	45	35	1			17
							50	9									
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	131	1	1233	2	Y	46	54	1			9
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	58	1	623	2	Y	20	18	1			6
							22	9									
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	60	1	634	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	58	1	590	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	60	1	600	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
08	713	N	665	-0-	-48	-0-	62	1	586	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	59	1	558	2	Y	15	18	1			3
							17	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	1220	-0-	-100	-0-	36	1	1181	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	78	1	2386	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	92	1	2648	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	88	1	2557	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	93	1	2532	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	2670	N	2184	-0-	-486	-0-	79	1	2098	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	564	-0-	-126	-0-	16	1	536	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	17	1	519	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	17	1	496	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	18	1	521	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	19	1	512	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	489	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	262	1	2810	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	148	1	1559	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	1800	X	1318	-0-	-482	-0-	118	1	1197	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	3193	X	2268	-0-	-925	-0-	205	1	2056	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	3193	X	2516	-0-	-677	-0-	239	1	2271	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	3090	X	1443	-0-	-1647	-0-	139	1	1301	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	97	1	507	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
05	744	N	435	-0-	-309	-0-	69	1	359	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	79	1	390	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	651	N	536	-0-	-115	-0-	86	1	441	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	123	1	674	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	87	1	463	2	Y	9	9	1			3
							10	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

04	3000	N	2252	-0-	-748	5262	67	1	2185	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2376	-0-	-724	4538	75	1	2301	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2129	-0-	-871	3667	72	1	2057	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2267	-0-	-833	2834	75	1	2192	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2263	-0-	-837	1997	80	1	2183	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2181	-0-	-819	1178	79	1	2102	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

04	3000	N	1535	-0-	-1465	885	45	1	1471	2	Y	17	14	1			6
							19	9									
05	2492	N	1607	-0-	-885	-0-	50	1	1538	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	52	1	1503	2	Y	14	17	1			3
							15	9									
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	62	1	1815	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	88	1	2411	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	59	1	1576	2	Y	14	16	1			5
							15	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	106	1	3484	2	Y	55	46	1			20
							61	9									
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	120	1	3677	2	Y	55	56	1			19
							61	9									
06	3690	X	3522	-0-	-168	-0-	117	1	3355	2	Y	45	55	1			9
							50	9									
07	3813	X	3349	-0-	-464	-0-	109	1	3190	2	Y	45	42	1			12
							50	9									
08	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	121	1	3298	2	Y	42	41	1			13
							46	9									
09	3720	X	3058	-0-	-662	-0-	109	1	2907	2	Y	38	38	1			13
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	111	1	3661	2	Y	50	41	1			18
							55	9									
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	109	1	3330	2	Y	43	46	1			15
							47	9									
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	110	1	3152	2	Y	37	44	1			8
							41	9									
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	112	1	3270	2	Y	39	36	1			11
							43	9									
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	133	1	3633	2	Y	40	39	1			12
							44	9									
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	169	1	4512	2	Y	51	46	1			17
							56	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5924	X	1301	-0-	-4623	-0-	37	1	1199	2	Y	59	49	1			21
							65	9									
05	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	55	1	1679	2	Y	77	71	1			27
							85	9									
06	1140	X	1089	-0-	-51	-0-	35	1	1008	2	Y	42	60	1			9
							46	9									
07	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	39	1	1139	2	Y	48	44	1			13
							53	9									
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	43	1	1182	2	Y	46	45	1			14
							51	9									
09	1140	X	1021	-0-	-119	-0-	35	1	944	2	Y	38	39	1			13
							42	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	73	1	788	2	Y	64	56	1			20
							70	9									
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	75	1	793	2	Y	67	72	1			15
							74	9									
06	930	N	902	-0-	-28	-0-	73	1	745	2	Y	76	75	1			16
							84	9									
07	961	N	917	-0-	-44	-0-	77	1	777	2	Y	57	61	1			12
							63	9									
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	81	1	769	2	Y	48	42	1			18
							53	9									
09	900	N	866	-0-	-34	-0-	78	1	733	2	Y	50	58	1			10
							55	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14806	X	3022	-0-	-11784	-0-	254	1	2727	2	Y	37	32	1			12
							41	9									
05	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	262	1	2761	2	Y	38	41	1			9
							42	9									
06	2970	X	2666	-0-	-304	-0-	236	1	2393	2	Y	34	36	1			7
							37	9									
07	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	256	1	2566	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
08	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	273	1	2593	2	Y	27	24	1			10
							30	9									
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	349	1	3280	2	Y	29	33	1			6
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2443	N	1145	-0-		-1298	-0-		34	1	1102	2	Y	8	7	1			3
									9	9									
05	1209	N	1176	-0-		-33	-0-		37	1	1129	2	Y	9	9	1			3
									10	9									
06	1140	N	988	-0-		-152	-0-		33	1	948	2	Y	6	8	1			1
									7	9									
07	1178	N	1004	-0-		-174	-0-		33	1	963	2	Y	7	6	1			2
									8	9									
08	1178	N	1009	-0-		-169	-0-		35	1	967	2	Y	6	6	1			2
									7	9									
09	990	N	984	-0-		-6	-0-		35	1	942	2	Y	6	6	1			2
									7	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1618	-0-		-1382	2748		136	1	1461	2	Y	19	17	1			6
									21	9									
05	3100	N	1770	-0-		-1330	1418		152	1	1594	2	Y	22	23	1			5
									24	9									
06	2729	N	1311	-0-		-1418	-0-		115	1	1170	2	Y	24	24	1			5
									26	9									
07	2260	N	2260	-0-		-0-	-0-		203	1	2036	2	Y	19	20	1			4
									21	9									
08	1767	N	1403	-0-		-364	-0-		132	1	1253	2	Y	16	14	1			6
									18	9									
09	1816	N	1816	-0-		-0-	-0-		173	1	1625	2	Y	16	19	1			3
									18	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	642	-0-		-18	-0-		19	1	612	2	Y	10	8	1			4
									11	9									
05	682	N	655	-0-		-27	-0-		20	1	625	2	Y	9	10	1			3
									10	9									
06	630	N	610	-0-		-20	-0-		20	1	580	2	Y	9	10	1			2
									10	9									
07	651	N	630	-0-		-21	-0-		21	1	600	2	Y	8	8	1			2
									9	9									
08	651	N	629	-0-		-22	-0-		22	1	598	2	Y	8	8	1			2
									9	9									
09	689	N	689	-0-		-0-	-0-		25	1	654	2	Y	9	8	1			3
									10	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1291	-0-		-1709	385		36	1	1194	2	Y	55	44	1			20
									61	9									
05	1400	N	1015	-0-		-385	-0-		31	1	940	2	Y	40	46	1			14
									44	9									
06	1110	N	905	-0-		-205	-0-		29	1	840	2	Y	33	40	1			7
									36	9									
07	1333	N	1300	-0-		-33	-0-		41	1	1206	2	Y	48	42	1			13
									53	9									
08	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-		54	1	1477	2	Y	55	51	1			17
									61	9									
09	1569	N	1569	-0-		-0-	-0-		55	1	1455	2	Y	54	53	1			18
									59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

04	3000	N	1482	-0-	-1518	2669	43	1	1427	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
05	3100	N	1710	-0-	-1390	1279	54	1	1643	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
06	2878	N	1599	-0-	-1279	-0-	53	1	1535	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	53	1	1549	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	57	1	1546	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	56	1	1498	2	Y	9	9	1			3
							10	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	92	1	3031	2	Y	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	103	1	3157	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2185	-0-	-305	-0-	74	1	2111	2	Y	-0-					-0-
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	104	1	3043	2	Y	-0-					-0-
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	106	1	2886	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2446	-0-	-44	-0-	88	1	2358	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	291	1	3130	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	301	1	3162	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	287	1	2913	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	312	1	3125	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	327	1	3105	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	317	1	2978	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2305	-0-		-695	6304	64 136	1 9	2105	2	Y	124	102	1			45
05	3100	N	2408	-0-		-692	5612	72 133	1 9	2203	2	Y	121	124	1			42
06	3000	N	2180	-0-		-820	4792	70 111	1 9	1999	2	Y	101	122	1			21
07	3100	N	2282	-0-		-818	3974	72 118	1 9	2092	2	Y	107	99	1			29
08	3100	N	2285	-0-		-815	3159	77 110	1 9	2098	2	Y	100	98	1			31
09	3000	N	2286	-0-		-714	2445	79 111	1 9	2096	2	Y	101	98	1			34

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

04	480	N	443	-0-		-37	-0-	34 39	1 9	370	2	Y	35	31	1			11
05	465	N	417	-0-		-48	-0-	33 41	1 9	343	2	Y	37	40	1			8
06	480	N	466	-0-		-14	-0-	38 47	1 9	381	2	Y	43	42	1			9
07	465	N	455	-0-		-10	-0-	38 35	1 9	382	2	Y	32	34	1			7
08	438	N	438	-0-		-0-	-0-	39 29	1 9	370	2	Y	26	23	1			10
09	480	N	434	-0-		-46	-0-	39 31	1 9	364	2	Y	28	32	1			6

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

04	3000	N	1684	-0-		-1316	2212	133 121	1 9	1430	2	Y	110	91	1			40
05	3100	N	1726	-0-		-1374	838	140 117	1 9	1469	2	Y	106	109	1			37
06	2424	N	1586	-0-		-838	-0-	134 98	1 9	1354	2	Y	89	108	1			18
07	1736	N	1730	-0-		-6	-0-	147 109	1 9	1474	2	Y	99	90	1			27
08	2183	N	2183	-0-		-0-	-0-	196 127	1 9	1860	2	Y	115	107	1			35
09	2115	N	2115	-0-		-0-	-0-	191 127	1 9	1797	2	Y	115	111	1			39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1587	-0-		-1413	1502	46	1	1517	2	Y	22	17	1			8
								24	9									
05	3100	N	2257	-0-		-843	659	70	1	2156	2	Y	28	26	1			10
								31	9									
06	2969	N	2310	-0-		-659	-0-	77	1	2204	2	Y	26	31	1			5
								29	9									
07	2353	N	2353	-0-		-0-	-0-	77	1	2244	2	Y	29	26	1			8
								32	9									
08	2444	N	2444	-0-		-0-	-0-	85	1	2330	2	Y	26	26	1			8
								29	9									
09	2445	N	2445	-0-		-0-	-0-	87	1	2328	2	Y	27	26	1			9
								30	9									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

04	345	N	345	-0-		-0-	-0-	29	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-		-0-	-0-	64	1	672	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	218	-0-		-112	-0-	20	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	174	-0-		-198	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	210	-0-		-534	-0-	20	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-		-0-	-0-	66	1	624	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

04	3000	N	1665	-0-		-1335	2986	48	1	1578	2	Y	35	29	1			13
								39	9									
05	3100	N	1669	-0-		-1431	1555	52	1	1581	2	Y	33	34	1			12
								36	9									
06	3000	N	1599	-0-		-1401	154	53	1	1515	2	Y	28	34	1			6
								31	9									
07	1736	N	1401	-0-		-335	-0-	45	1	1327	2	Y	26	25	1			7
								29	9									
08	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-	62	1	1699	2	Y	30	28	1			9
								33	9									
09	1728	N	1728	-0-		-0-	-0-	61	1	1634	2	Y	30	29	1			10
								33	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

04	1470	X	1207	-0-		-263	-0-	102	1	1091	2	Y	13	12	1			4
								14	9									
05	1842	N	1842	-0-		-0-	-0-	159	1	1668	2	Y	14	15	1			3
								15	9									
06	2221	N	2221	-0-		-0-	-0-	198	1	2005	2	Y	16	16	1			3
								18	9									
07	2491	N	2491	-0-		-0-	-0-	225	1	2253	2	Y	12	13	1			2
								13	9									
08	2280	N	2280	-0-		-0-	-0-	216	1	2052	2	Y	11	9	1			4
								12	9									
09	2487	N	2487	-0-		-0-	-0-	238	1	2238	2	Y	10	12	1			2
								11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2355	-0-		-645	7773	68	1	2242	2	Y	41	34	1			15
								45	9									
05	3100	N	2040	-0-		-1060	6713	63	1	1942	2	Y	32	36	1			11
								35	9									
06	3000	N	1349	-0-		-1651	5062	45	1	1282	2	Y	20	27	1			4
								22	9									
07	3100	N	1396	-0-		-1704	3358	45	1	1328	2	Y	21	19	1			6
								23	9									
08	3100	N	1940	-0-		-1160	2198	67	1	1844	2	Y	26	24	1			8
								29	9									
09	3000	N	2518	-0-		-482	1716	90	1	2388	2	Y	36	32	1			12
								40	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

04	3000	N	1654	-0-		-1346	2793	49	1	1605	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1458	-0-		-1642	1151	46	1	1412	2	Y	-0-					-0-
06	2449	N	1298	-0-		-1151	-0-	44	1	1254	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1205	-0-		-35	-0-	40	1	1165	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	878	-0-		-362	-0-	31	1	847	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	827	-0-		-373	-0-	30	1	797	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

04	3000	N	1121	-0-		-1879	761	33	1	1088	2	Y	-0-					-0-
05	1998	N	1237	-0-		-761	-0-	39	1	1198	2	Y	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-		-0-	-0-	47	1	1354	2	Y	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-	49	1	1430	2	Y	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-	57	1	1558	2	Y	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-		-0-	-0-	53	1	1409	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

04	2970	X	2243	-0-		-727	-0-	64	1	2100	2	Y	72	61	1			26
								79	9									
05	3069	X	2190	-0-		-879	-0-	67	1	2049	2	Y	67	70	1			23
								74	9									
06	2970	X	2166	-0-		-804	-0-	71	1	2031	2	Y	58	69	1			12
								64	9									
07	2852	X	1674	-0-		-1178	-0-	54	1	1568	2	Y	47	46	1			13
								52	9									
08	2480	X	2437	-0-		-43	-0-	84	1	2283	2	Y	64	57	1			20
								70	9									
09	2633	X	2633	-0-		-0-	-0-	92	1	2464	2	Y	70	66	1			24
								77	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

04	3000	N	2290	-0-		-710	6592	67	1	2216	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
05	3100	N	2344	-0-		-756	5836	74	1	2264	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
06	3000	N	2289	-0-		-711	5125	77	1	2206	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
07	3100	N	2396	-0-		-704	4421	79	1	2311	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
08	3100	N	2392	-0-		-708	3713	84	1	2302	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
09	3000	N	2267	-0-		-733	2980	82	1	2179	2	Y	5	4	1			2
								6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2373	-0-	-387	-0-	202	1 7 9	2164	2	Y	6	5	1			2
05	2852	X	2450	-0-	-402	-0-	212	1 7 9	2231	2	Y	6	7	1			1
06	2760	X	2308	-0-	-452	-0-	207	1 7 9	2094	2	Y	6	6	1			1
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	276	1 7 9	2771	2	Y	6	6	1			1
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	243	1 6 9	2313	2	Y	5	4	1			2
09	2370	X	1873	-0-	-497	-0-	180	1 4 9	1689	2	Y	4	5	1			1

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1972	-0-	-1028	6310	58	1	1914	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2450	-0-	-650	5660	77	1	2373	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1513	-0-	-1487	4173	51	1	1462	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1984	-0-	-1116	3057	66	1	1918	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2169	-0-	-931	2126	77	1	2092	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1779	-0-	-1221	905	64	1	1715	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1349	-0-	-1651	491	37	1 91 9	1221	2	Y	83	68	1			30
05	1864	N	1373	-0-	-491	-0-	41	1 89 9	1243	2	Y	81	83	1			28
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	42	1 78 9	1208	2	Y	71	84	1			15
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	41	1 78 9	1197	2	Y	71	66	1			20
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	45	1 83 9	1227	2	Y	75	72	1			23
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	50	1 84 9	1338	2	Y	76	73	1			26

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1368	-0-	-1632	3030	116	1 10 9	1242	2	Y	9	7	1			3
05	3100	N	1794	-0-	-1306	1724	155	1 10 9	1629	2	Y	9	10	1			2
06	3000	N	1396	-0-	-1604	120	124	1 10 9	1262	2	Y	9	9	1			2
07	1944	N	1824	-0-	-120	-0-	165	1 9 9	1650	2	Y	8	8	1			2
08	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	154	1 6 9	1462	2	Y	5	5	1			2
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	181	1 7 9	1696	2	Y	6	7	1			1

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1433	N	1111	-0-	-322	-0-	1100	2	11	9	Y	10	8	0			9
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1217	2	12	9	Y	11	11	0			9
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	1	7	0			3
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1362	2	10	9	Y	9	11	0			1
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1425	2	9	9	Y	8					9
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1287	2	9	9	Y	8	16	0			1

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

04	3000	N	2082	-0-	-918	6900	60	1	1976	2	Y	42	35	1			15
							46	9									
05	3100	N	2082	-0-	-1018	5882	64	1	1974	2	Y	40	41	1			14
							44	9									
06	3000	N	2075	-0-	-925	4957	69	1	1967	2	Y	35	42	1			7
							39	9									
07	3100	N	2226	-0-	-874	4083	72	1	2110	2	Y	40	36	1			11
							44	9									
08	3100	N	2330	-0-	-770	3313	81	1	2207	2	Y	38	37	1			12
							42	9									
09	3000	N	1731	-0-	-1269	2044	61	1	1640	2	Y	27	30	1			9
							30	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	23	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	25	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	25	1	731	2	Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	26	1	761	2	Y	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	27	1	733	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

04	14B2 EXT		371	-0-	371	371	11	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		359	-0-	359	730	11	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		146	-0-	146	876	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	116	-0-	-876	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	120	X	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

04	1792	N	962	-0-	-830	-0-	28	1	927	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	35	1	1066	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	35	1	992	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	992	N	812	-0-	-180	-0-	27	1	781	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1116	N	906	-0-	-210	-0-	32	1	870	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1020	N	693	-0-	-327	-0-	25	1	665	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	1514	-0-	-3046	-0-	44	1	1456	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
05	4030	X	3508	-0-	-522	-0-	110	1	3367	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	124	1	3546	2	Y	25	30	1			5
							28	9									
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	207	1	6049	2	Y	45	38	1			12
							50	9									
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	188	1	5126	2	Y	36	37	1			11
							40	9									
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	163	1	4349	2	Y	30	31	1			10
							33	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	630	-0-	-210	-0-	54	1	576	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	58	1	605	2	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	56	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	55	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	60	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	58	1	550	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3460	-0-	-470	-0-	100	1	3281	2	Y	72	60	1			26
							79	9									
05	4061	X	3578	-0-	-483	-0-	111	1	3390	2	Y	70	72	1			24
							77	9									
06	3930	X	3398	-0-	-532	-0-	112	1	3218	2	Y	62	73	1			13
							68	9									
07	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	114	1	3319	2	Y	63	59	1			17
							69	9									
08	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	117	1	3197	2	Y	57	57	1			17
							63	9									
09	3450	X	3140	-0-	-310	-0-	111	1	2970	2	Y	54	53	1			18
							59	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	723	-0-	-57	-0-	21	1	676	2	Y	24	20	1			9
							26	9									
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	23	1	704	2	Y	23	24	1			8
							25	9									
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	22	1	642	2	Y	20	24	1			4
							22	9									
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	23	1	660	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
08	744	N	676	-0-	-68	-0-	23	1	633	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	23	1	617	2	Y	18	18	1			6
							20	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	659	-0-	-421	-0-	19	1	621	2	Y	17	14	1			6
							19	9									
05	930	N	738	-0-	-192	-0-	23	1	696	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	35	1	1017	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	37	1	1067	2	Y	24	22	1			7
							26	9									
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	38	1	1033	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	39	1	1030	2	Y	21	21	1			7
							23	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1519	-0-	-1481	1689	44	1	1453	2	Y	20	17	1			7
							22	9									
05	2591	N	902	-0-	-1689	-0-	28	1	861	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
06	1530	N	609	-0-	-921	-0-	20	1	582	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
07	1581	N	697	-0-	-884	-0-	23	1	665	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	899	N	750	-0-	-149	-0-	26	1	715	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	28	1	755	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	69	1	738	2	Y	29	26	1			9
							32	9									
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	69	1	725	2	Y	31	33	1			7
							34	9									
06	840	N	751	-0-	-89	-0-	64	1	648	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
07	868	N	804	-0-	-64	-0-	70	1	705	2	Y	26	28	1			5
							29	9									
08	837	N	782	-0-	-55	-0-	72	1	686	2	Y	22	19	1			8
							24	9									
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	71	1	668	2	Y	24	27	1			5
							26	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

04	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2186	-0-	-814	7490	2127	2	59	9	Y	54	41	1			50
05	3100	N	2306	-0-	-794	6696	2252	2	54	9	Y	49	41	1			58
06	3000	N	2234	-0-	-766	5930	2198	2	36	9	Y	33	38	1			53
07	3100	N	2354	-0-	-746	5184	2304	2	50	9	Y	45	72	1			26
08	3100	N	2301	-0-	-799	4385	2258	2	43	9	Y	39	39	1			26
09	3000	N	2263	-0-	-737	3648	2216	2	47	9	Y	43	42	1			27

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	55	1	1819	2	Y	-0-					-0-
05	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	53	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	58	1	1664	2	Y	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	71	1	2086	2	Y	-0-					-0-
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	96	1	2623	2	Y	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	60	1	1597	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

04	1985	N	1129	-0-	-856	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

04	3000	N	1588	-0-	-1412	989	1588	2			Y	-0-					-0-
05	2683	N	1694	-0-	-989	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2780	N	1273	-0-	-1507	-0-	38	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	42	1	1288	2	Y	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	42	1	1211	2	Y	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	47	1	1274	2	Y	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	46	1	1219	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1118	-0-	-1882	1548	33	1	1071	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
05	2404	N	856	-0-	-1548	-0-	27	1	819	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	56	1	1617	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	91	1	2665	2	Y	28	23	1			8
							31	9									
08	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	108	1	2950	2	Y	28	27	1			9
							31	9									
09	1680	N	177	-0-	-1503	-0-	6	1	169	2	Y	2	10	1			1
							2	9									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	13	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	15	1	425	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	16	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	17	1	456	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1261	-0-	-1169	-0-	198	1	1038	2	Y	23	19	1			8
							25	9									
05	2511	X	1420	-0-	-1091	-0-	223	1	1168	2	Y	26	25	1			9
							29	9									
06	2430	X	1742	-0-	-688	-0-	288	1	1424	2	Y	27	30	1			6
							30	9									
07	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	381	1	1960	2	Y	39	34	1			11
							43	9									
08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	351	1	1922	2	Y	35	35	1			11
							39	9									
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	378	1	2006	2	Y	37	35	1			13
							41	9									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

04	2607	N	1205	-0-	-1402	-0-	193	1	1012	2	Y	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	199	1	1039	2	Y	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	193	1	956	2	Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	195	1	1003	2	Y	-0-					-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	179	1	981	2	Y	-0-					-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	180	1	958	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	510	1	2668	2	Y	17	14	1			6
							19	9									
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	626	1	3275	2	Y	21	20	1			7
							23	9									
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	607	1	3002	2	Y	18	21	1			4
							20	9									
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	629	1	3235	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	539	1	2957	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	605	1	3216	2	Y	18	17	1			6
							20	9									

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

04	5100	X	3591	-0-	-1509	-0-	570	1	2981	2	Y	36	30	1			13
							40	9									
05	5270	X	4925	-0-	-345	-0-	782	1	4092	2	Y	46	43	1			16
							51	9									
06	5100	X	4581	-0-	-519	-0-	764	1	3774	2	Y	39	47	1			8
							43	9									
07	5270	X	4912	-0-	-358	-0-	792	1	4073	2	Y	43	39	1			12
							47	9									
08	4929	X	3884	-0-	-1045	-0-	594	1	3255	2	Y	32	34	1			10
							35	9									
09	4770	X	4374	-0-	-396	-0-	687	1	3647	2	Y	36	34	1			12
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	63	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	63	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	68	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	60	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	57	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	62	1	332	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
06	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2699	-0-	-361	-0-	2696	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	3162	X	2605	-0-	-557	-0-	2603	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	3060	X	2843	-0-	-217	-0-	2842	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2501	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2969	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3034	2	2	9	Y	2	1	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2693	-0-	-307	10320	2676	2	17	9	Y	15	16	1			8
05	3100	N	2819	-0-	-281	10039	2806	2	13	9	Y	12	17	1			3
06	3000	N	2720	-0-	-280	9759	2708	2	12	9	Y	11	8	1			6
07	3100	N	2798	-0-	-302	9457	2790	2	8	9	Y	7	9	1			4
08	3100	N	2812	-0-	-288	9169	2803	2	9	9	Y	8	8	1			4
09	3000	N	2722	-0-	-278	8891	2707	2	15	9	Y	14	8	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	1980	-0-	-1110	-0-	1958	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	3100	X	2118	-0-	-982	-0-	2101	2	17	9	Y	15	22	1			4
06	2400	X	2316	-0-	-84	-0-	2299	2	17	9	Y	15	11	1			8
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3045	2	9	9	Y	8	11	1			5
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2951	2	12	9	Y	11	10	1			6
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2863	2	19	9	Y	17	10	1			13

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2650	-0-	-380	-0-	2643	2	7	9	Y	6	7	1			3
05	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	2939	2	6	9	Y	5	7	1			1
06	3030	X	1921	-0-	-1109	-0-	1917	2	4	9	Y	4	3	1			2
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3055	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2947	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	2850	X	2697	-0-	-153	-0-	2691	2	6	9	Y	5	3	1			4

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3496	-0-	-255	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3300	-0-	-330	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3149	-0-	-602	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	2673	-0-	-954	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	1950	-0-	-1560	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1869	-0-	-1131	4990	55	1	1799	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
05	3100	N	1864	-0-	-1236	3754	59	1	1792	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
06	3000	N	1884	-0-	-1116	2638	63	1	1809	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
07	3100	N	1896	-0-	-1204	1434	62	1	1821	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
08	3100	N	1835	-0-	-1265	169	64	1	1760	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	2074	N	1905	-0-	-169	-0-	68	1	1825	2	Y	11	10	1			4
							12	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	2822	2	32	9	Y	29	30	1			16
05	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	2931	2	23	9	Y	21	31	1			6
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2788	2	23	9	Y	21	16	1			11
07	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	2566	2	13	9	Y	12	16	1			7
08	2945	X	2262	-0-	-683	-0-	2244	2	18	9	Y	16	15	1			8
09	2850	X	2111	-0-	-739	-0-	2083	2	28	9	Y	25	14	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1951	-0-	-1049	5859	58	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2309	-0-	-791	5068	73	1	2236	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2194	-0-	-806	4262	74	1	2120	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2199	-0-	-901	3361	73	1	2126	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2228	-0-	-872	2489	79	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2226	-0-	-774	1715	80	1	2146	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

04	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	82	1	2703	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	3844	X	3520	-0-	-324	-0-	111	1	3399	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	3930	X	2126	-0-	-1804	-0-	71	1	2049	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	4061	X	2507	-0-	-1554	-0-	83	1	2417	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	4061	X	1844	-0-	-2217	-0-	65	1	1776	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	3420	X	2563	-0-	-857	-0-	92	1	2464	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

04	3000	N	1529	-0-	-1471	992	130	1	1392	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	2724	N	1732	-0-	-992	-0-	150	1	1576	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	148	1	1496	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	144	1	1447	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	153	1	1458	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	1650	N	1454	-0-	-196	-0-	139	1	1309	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

04	5130	X	3467	-0-	-1663	-0-	3463	2	4	9	Y	4					15
05	5301	X	4019	-0-	-1282	-0-	4016	2	3	9	Y	3					18
06	5130	X	3594	-0-	-1536	-0-	3592	2	2	9	Y	2					20
07	5301	X	3770	-0-	-1531	-0-	3770	2			Y	-0-					20
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					20
09	3900	X	3156	-0-	-744	-0-	3156	2			Y	-0-					20

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

04	3180	X	2539	-0-	-641	-0-	214	1	2299	2	Y	24	21	1			8
							26	9									
05	3007	X	2482	-0-	-525	-0-	213	1	2239	2	Y	27	29	1			6
							30	9									
06	2730	X	2500	-0-	-230	-0-	222	1	2246	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	239	1	2400	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
08	2635	X	2104	-0-	-531	-0-	198	1	1884	2	Y	20	17	1			7
							22	9									
09	2550	X	2446	-0-	-104	-0-	234	1	2194	2	Y	16	20	1			3
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2940	-0-	-780	-0-	2939	2	1	9	Y	1					13
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3459	2	2	9	Y	2					15
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3387	2	1	9	Y	1					16
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					16
08	3472	X	3135	-0-	-337	-0-	3135	2			Y	-0-					16
09	3390	X	2584	-0-	-806	-0-	2584	2			Y	-0-					16

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2452	-0-	-548	5876	2452	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2450	-0-	-650	5226	2450	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2325	-0-	-675	4551	2325	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2417	-0-	-683	3868	2417	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2243	-0-	-857	3011	2243	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2265	-0-	-735	2276	2265	2			Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					5
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1					6
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					6
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					6
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					6
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					6

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3132	2	26	9	Y	24					87
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2936	2	20	9	Y	18	79	1			26
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2895	2	2	9	Y	2					28
07	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2072	2	34	9	Y	31					59
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					59
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3555	2	21	9	Y	19					78

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	62	1	2049	2	Y	29	24	1			10
							32	9									
05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	69	1	2124	2	Y	28	28	1			10
							31	9									
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	75	1	2147	2	Y	25	30	1			5
							28	9									
07	2232	X	2187	-0-	-45	-0-	71	1	2087	2	Y	26	24	1			7
							29	9									
08	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	73	1	2001	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
09	2250	N	1971	-0-	-279	-0-	70	1	1878	2	Y	21	21	1			7
							23	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	284	2	18	9	Y	16	19	1			8
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	303	2	14	9	Y	13	17	1			4
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	273	2	12	9	Y	11	8	1			7
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	247	2	8	9	Y	7	11	1			3
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	232	2	8	9	Y	7	5	1			5
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	206	2	18	9	Y	16	9	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	655	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	576	2	10	9	Y	9	13	1			3
06	660	N	296	-0-	-364	-0-	287	2	9	9	Y	8	6	1			5
07	682	N	290	-0-	-392	-0-	284	2	6	9	Y	5	7	1			3
08	589	N	286	-0-	-303	-0-	279	2	7	9	Y	6	6	1			3
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	280	2	12	9	Y	11	6	1			8

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1630	-0-	-1370	1311	1616	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2963	N	1652	-0-	-1311	-0-	1641	2	11	9	Y	10	14	1			3
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1618	2	10	9	Y	9	7	1			5
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1751	2	6	9	Y	5	7	1			3
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1660	2	9	9	Y	8	7	1			4
09	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	1521	2	11	9	Y	10	6	1			8

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1949	-0-	-1051	3809	57	1	1882	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	3100	N	2017	-0-	-1083	2726	63	1	1944	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	3000	N	1912	-0-	-1088	1638	64	1	1839	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	2934	N	1296	-0-	-1638	-0-	43	1	1249	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	69	1	1896	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	67	1	1793	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1699	-0-	-1301	3191	50	1	1632	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
05	3100	N	1849	-0-	-1251	1940	58	1	1774	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
06	3000	N	1939	-0-	-1061	879	65	1	1857	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
07	3100	N	2238	-0-	-862	17	73	1	2145	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
08	2096	N	2079	-0-	-17	-0-	73	1	1989	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
09	1950	N	1484	-0-	-466	-0-	53	1	1419	2	Y	11	12	1			4
							12	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3337	2	56	9	Y	51	53	1			28
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3759	2	42	9	Y	38	55	1			11
06	3360	X	2870	-0-	-490	-0-	2831	2	39	9	Y	35	28	1			18
07	3472	X	2276	-0-	-1196	-0-	2261	2	15	9	Y	14	21	1			11
08	3472	X	2609	-0-	-863	-0-	2578	2	31	9	Y	28	25	1			14
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3732	2	50	9	Y	45	25	1			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1687	-0-	-833	-0-	49	1	1595	2	Y	39	32	1			14
							43	9									
05	2604	X	2081	-0-	-523	-0-	64	1	1970	2	Y	43	42	1			15
							47	9									
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	85	1	2431	2	Y	45	51	1			9
							50	9									
07	2015	X	1566	-0-	-449	-0-	51	1	1481	2	Y	31	32	1			8
							34	9									
08	2077	X	1801	-0-	-276	-0-	62	1	1706	2	Y	30	29	1			9
							33	9									
09	2520	X	1268	-0-	-1252	-0-	45	1	1197	2	Y	24	25	1			8
							26	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2407	-0-	-593	8077	70	1	2283	2	Y	49	41	1			18
							54	9									
05	3100	N	2302	-0-	-798	7279	71	1	2183	2	Y	44	47	1			15
							48	9									
06	3000	N	1399	-0-	-1601	5678	46	1	1325	2	Y	25	35	1			5
							28	9									
07	3100	N	2840	-0-	-260	5418	92	1	2692	2	Y	51	42	1			14
							56	9									
08	3100	N	2699	-0-	-401	5017	93	1	2556	2	Y	45	45	1			14
							50	9									
09	3000	N	2002	-0-	-998	4019	71	1	1895	2	Y	33	36	1			11
							36	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	753	2	95	9	Y	86	90	1			47
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	781	2	74	9	Y	67	95	1			19
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	738	2	67	9	Y	61	47	1			33
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	781	2	43	9	Y	39	50	1			22
08	868	N	824	-0-	-44	-0-	772	2	52	9	Y	47	45	1			24
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	747	2	86	9	Y	78	44	1			58

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2907	-0-	-303	-0-	236	1	2530	2	Y	128	111	1			40
							141	9									
05	3317	X	2832	-0-	-485	-0-	233	1	2454	2	Y	132	142	1			30
							145	9									
06	3000	X	2558	-0-	-442	-0-	216	1	2186	2	Y	142	142	1			30
							156	9									
07	3100	X	2794	-0-	-306	-0-	242	1	2431	2	Y	110	117	1			23
							121	9									
08	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	253	1	2406	2	Y	95	82	1			36
							105	9									
09	2910	X	2687	-0-	-223	-0-	248	1	2332	2	Y	97	114	1			19
							107	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1142	-0-	-958	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1038	-0-	-884	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	977	-0-	-313	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	873	-0-	-150	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	854	-0-	-136	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1392	-0-	-1608	4434	1384	2	8	9	Y	7	8	1			10
05	3100	N	1331	-0-	-1769	2665	1324	2	7	9	Y	6	8	1			8
06	3000	N	1115	-0-	-1885	780	1112	2	3	9	Y	3	8	1			3
07	1883	N	1103	-0-	-780	-0-	1100	2	3	9	Y	3					6
08	1333	N	1041	-0-	-292	-0-	1035	2	6	9	Y	5	8	1			3
09	1110	N	909	-0-	-201	-0-	886	2	23	9	Y	21	11	1			13

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2141	-0-	-859	6361	2141	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2455	-0-	-645	5716	2455	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1771	-0-	-1229	4487	1771	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2013	-0-	-1087	3400	2013	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2081	-0-	-1019	2381	2081	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1737	-0-	-1263	1118	1737	2			Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	Y	3	3	1			4
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	Y	2	3	1			3
06	990	N	925	-0-	-65	-0-	924	2	1	9	Y	1	3	1			1
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	Y	1					2
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	967	2	9	9	Y	8	4	1			5

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4186	-0-	-14	-0-	124	1	4059	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	137	1	4202	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4230	X	4119	-0-	-111	-0-	139	1	3976	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	142	1	4134	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	4340	X	4231	-0-	-109	-0-	149	1	4079	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	4200	X	4015	-0-	-185	-0-	145	1	3867	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1894	-0-	-1106	3577	55	1	1802	2	Y	34	30	1			12
							37	9									
05	3100	N	2475	-0-	-625	2952	77	1	2351	2	Y	43	40	1			15
							47	9									
06	3000	N	2091	-0-	-909	2043	69	1	1986	2	Y	33	41	1			7
							36	9									
07	3100	N	2281	-0-	-819	1224	74	1	2167	2	Y	36	33	1			10
							40	9									
08	3100	N	2201	-0-	-899	325	76	1	2090	2	Y	32	32	1			10
							35	9									
09	2200	N	1875	-0-	-325	-0-	67	1	1776	2	Y	29	29	1			10
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2656	2	9	9	Y	8					27
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2419	2	7	9	Y	6					33
06	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2049	2	3	9	Y	3					36
07	2759	X	2382	-0-	-377	-0-	2382	2			Y	-0-					36
08	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	2382	2			Y	-0-					36
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					36

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2163	-0-	-837	6686	184	1	1979	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2192	-0-	-908	5778	190	1	2002	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2150	-0-	-850	4928	193	1	1957	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2444	-0-	-656	4272	222	1	2222	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2413	-0-	-687	3585	230	1	2183	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2238	-0-	-762	2823	215	1	2023	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1892	-0-	-1108	4679	1884	2	8	9	Y	7					115
05	3100	N	1920	-0-	-1180	3499	1901	2	19	9	Y	17					132
06	3000	N	1813	-0-	-1187	2312	1804	2	9	9	Y	8					140
07	3100	N	1969	-0-	-1131	1181	1968	2	1	9	Y	1					141
08	2873	N	1692	-0-	-1181	-0-	1692	2			Y	-0-					141
09	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	1722	2			Y	-0-					141

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2803	N	2126	-0-	-677	-0-	2116	2	10	9	Y	9					33
05	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	2104	2	8	9	Y	7					40
06	2130	N	2050	-0-	-80	-0-	2046	2	4	9	Y	4					44
07	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	2115	2			Y	-0-					44
08	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	1919	2			Y	-0-					44
09	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2030	2			Y	-0-					44

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1808	-0-	-1192	9992	1785	2	23	9	Y	21	17	1			22
05	3100	N	2708	-0-	-392	9600	2673	2	35	9	Y	32	35	1			19
06	3000	N	2242	-0-	-758	8842	2225	2	17	9	Y	15	33	1			1
07	3100	N	1984	-0-	-1116	7726	1965	2	19	9	Y	17	14	1			4
08	3100	N	2761	-0-	-339	7387	2742	2	19	9	Y	17	17	1			4
09	3000	N	2343	-0-	-657	6730	2321	2	22	9	Y	20	11	1			13

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2770	-0-	-650	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2840	-0-	-580	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3347	-0-	-187	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1898	-0-	-1102	4079	159	1	1710	2	Y	26	23	1			8
							29	9									
05	3100	N	1924	-0-	-1176	2903	164	1	1730	2	Y	27	29	1			6
							30	9									
06	3000	N	1708	-0-	-1292	1611	150	1	1525	2	Y	30	30	1			6
							33	9									
07	3100	N	1724	-0-	-1376	235	154	1	1545	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
08	2022	N	1787	-0-	-235	-0-	168	1	1598	2	Y	19	17	1			7
							21	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	166	1	1556	2	Y	21	24	1			4
							23	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

04	4620	X	4069	-0-	-551	-0-	4054	2	15	9	Y	14					46
05	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	4659	2	12	9	Y	11					57
06	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5180	2	7	9	Y	6					63
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			Y	-0-					63
08	4681	X	3959	-0-	-722	-0-	3959	2			Y	-0-					63
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			Y	-0-					63

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

04	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1639	2	18	9	Y	16	18	1			17
05	1271	X	1258	-0-	-13	-0-	1243	2	15	9	Y	14	22	1			9
06	1380	X	1244	-0-	-136	-0-	1219	2	25	9	Y	23	26	1			6
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3375	2	33	9	Y	30	28	1			8
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4100	2	32	9	Y	29	30	1			7
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3370	2	52	9	Y	47	29	1			25

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

04	5340	X	5155	-0-	-185	-0-	5136	2	19	9	Y	17	15	1			17
05	5549	X	4248	-0-	-1301	-0-	4225	2	23	9	Y	21	25	1			13
06	5370	X	4997	-0-	-373	-0-	4978	2	19	9	Y	17	27	1			3
07	5549	X	5156	-0-	-393	-0-	5139	2	17	9	Y	15	14	1			4
08	5332	X	5155	-0-	-177	-0-	5141	2	14	9	Y	13	14	1			3
09	5160	X	4985	-0-	-175	-0-	4960	2	25	9	Y	23	14	1			12

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	733	-0-	-2267	1560	21	1	697	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
05	3100	N	1989	-0-	-1111	449	62	1	1888	2	Y	35	28	1			12
							39	9									
06	1817	N	1368	-0-	-449	-0-	45	1	1298	2	Y	23	30	1			5
							25	9									
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	57	1	1666	2	Y	28	25	1			8
							31	9									
08	1984	N	402	-0-	-1582	-0-	14	1	381	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	59	1	1577	2	Y	26	19	1			9
							29	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	28	1	926	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	29	1	892	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	860	-0-	-70	-0-	29	1	831	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	878	-0-	-114	-0-	29	1	849	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	808	-0-	-122	-0-	29	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	711	-0-	-159	-0-	26	1	685	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4269	-0-	-441	-0-	4265	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	4867	X	4150	-0-	-717	-0-	4148	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4912	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	4650	X	4418	-0-	-232	-0-	4416	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4831	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	4710	X	4574	-0-	-136	-0-	4571	2	3	9	Y	3	2	1			2

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2220	-0-	-780	5633	2214	2	6	9	Y	5					67
05	3100	N	2277	-0-	-823	4810	2266	2	11	9	Y	10					77
06	3000	N	2158	-0-	-842	3968	2151	2	7	9	Y	6					83
07	3100	N	2327	-0-	-773	3195	2327	2			Y	-0-					83
08	3100	N	2144	-0-	-956	2239	2144	2			Y	-0-					83
09	3000	N	1615	-0-	-1385	854	1615	2			Y	-0-					83

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3448	2	9	9	Y	8	9	1			4
05	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	3388	2	7	9	Y	6	8	1			2
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3631	2	6	9	Y	5	4	1			3
07	3627	X	3562	-0-	-65	-0-	3558	2	4	9	Y	4	5	1			2
08	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	3479	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	3061	2	8	9	Y	7	4	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4296	-0-		-264	-0-	125	1	4090	2	Y	74	61	1			27
								81	9									
05	4712	X	4454	-0-		-258	-0-	138	1	4238	2	Y	71	73	1			25
								78	9									
06	4560	X	4185	-0-		-375	-0-	135	1	3870	2	Y	164	155	1			34
								180	9									
07	4712	X	4419	-0-		-293	-0-	144	1	4202	2	Y	66	82	1			18
								73	9									
08	4464	X	4248	-0-		-216	-0-	148	1	4035	2	Y	59	59	1			18
								65	9									
09	4320	X	3713	-0-		-607	-0-	132	1	3523	2	Y	53	53	1			18
								58	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3111	-0-		111	10633	91	1	2986	2	Y	31	26	1			11
								34	9									
05	3100	N	3024	-0-		-76	10557	94	1	2894	2	Y	33	33	1			11
								36	9									
06	3000	N	3015	-0-		15	10572	100	1	2882	2	Y	30	35	1			6
								33	9									
07	14326	X	3754	-0-		-10572	-0-	123	1	3589	2	Y	38	34	1			10
								42	9									
08	2925	X	2925	-0-		-0-	-0-	102	1	2793	2	Y	27	29	1			8
								30	9									
09	2404	X	2404	-0-		-0-	-0-	86	1	2292	2	Y	24	24	1			8
								26	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	697	-0-		-53	-0-	20	1	647	2	Y	27	22	1			10
								30	9									
05	744	N	667	-0-		-77	-0-	20	1	622	2	Y	23	25	1			8
								25	9									
06	690	N	646	-0-		-44	-0-	21	1	602	2	Y	21	25	1			4
								23	9									
07	713	N	696	-0-		-17	-0-	22	1	649	2	Y	23	21	1			6
								25	9									
08	682	N	667	-0-		-15	-0-	23	1	622	2	Y	20	20	1			6
								22	9									
09	660	N	636	-0-		-24	-0-	22	1	592	2	Y	20	19	1			7
								22	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3190	X	3190	-0-		-0-	-0-	93	1	3051	2	Y	42	35	1			15
								46	9									
05	3255	X	3235	-0-		-20	-0-	101	1	3090	2	Y	40	41	1			14
								44	9									
06	3240	X	2981	-0-		-259	-0-	99	1	2846	2	Y	33	40	1			7
								36	9									
07	3348	X	2762	-0-		-586	-0-	90	1	2637	2	Y	32	30	1			9
								35	9									
08	3348	X	3234	-0-		-114	-0-	113	1	3085	2	Y	33	32	1			10
								36	9									
09	3180	X	3107	-0-		-73	-0-	111	1	2959	2	Y	34	33	1			11
								37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2998	-0-	-2	-0-	89	1	2909	2	Y	-0-					-0-
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	98	1	2992	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	99	1	2830	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	99	1	2906	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	95	1	2597	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	102	1	2727	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3191	-0-	-109	-0-	3185	2	6	9	Y	5	5	1			7
05	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	3282	2	6	9	Y	5	6	1			6
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3659	2	2	9	Y	2	6	1			2
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3691	2	2	9	Y	2					4
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3475	2	6	9	Y	5	6	1			3
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3678	2	18	9	Y	16	9	1			10

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3217	-0-	-143	-0-	271	1	2910	2	Y	33	29	1			10
							36	9									
05	3441	X	3266	-0-	-175	-0-	280	1	2951	2	Y	32	35	1			7
							35	9									
06	3330	X	3108	-0-	-222	-0-	276	1	2793	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
07	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	294	1	2947	2	Y	28	29	1			6
							31	9									
08	3379	X	3333	-0-	-46	-0-	315	1	2992	2	Y	24	21	1			9
							26	9									
09	3210	X	3187	-0-	-23	-0-	304	1	2854	2	Y	26	30	1			5
							29	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5596	2	32	9	Y	29	31	1			16
05	4836	X	4273	-0-	-563	-0-	4249	2	24	9	Y	22	32	1			6
06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6002	2	23	9	Y	21	16	1			11
07	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6180	2	14	9	Y	13	17	1			7
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5532	2	17	9	Y	15	15	1			7
09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6183	2	23	9	Y	21	12	1			16

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	351	-0-	-2649	2605	10	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	2880	N	275	-0-	-2605	-0-	9	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3059	-0-	59	59	103	1	2956	2	Y	-0-					-0-
07	2363	N	2304	-0-	-59	-0-	76	1	2228	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	161	-0-	-229	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

04	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	113	1	3721	2	Y	36	30	1			13
						40	9									
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	126	1	3874	2	Y	35	36	1			12
						39	9									
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	128	1	3685	2	Y	30	36	1			6
						33	9									
07	3999 X	3942	-0-	-57	-0-	129	1	3778	2	Y	32	29	1			9
						35	9									
08	4030 X	3812	-0-	-218	-0-	133	1	3648	2	Y	28	28	1			9
						31	9									
09	3900 X	3492	-0-	-408	-0-	125	1	3338	2	Y	26	26	1			9
						29	9									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

04	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	86	1	2832	2	Y	14	11	1			5
						15	9									
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	92	1	2818	2	Y	14	14	1			5
						15	9									
06	2550 X	2512	-0-	-38	-0-	84	1	2417	2	Y	10	13	1			2
						11	9									
07	3038 X	2844	-0-	-194	-0-	94	1	2737	2	Y	12	11	1			3
						13	9									
08	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	112	1	3048	2	Y	13	12	1			4
						14	9									
09	2940 X	2896	-0-	-44	-0-	104	1	2780	2	Y	11	11	1			4
						12	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

04	3000 N	2148	-0-	-852	6349	177	1	1904	2	Y	61	53	1			19
						67	9									
05	3100 N	2167	-0-	-933	5416	182	1	1913	2	Y	65	69	1			15
						72	9									
06	3000 N	1914	-0-	-1086	4330	165	1	1675	2	Y	67	68	1			14
						74	9									
07	3100 N	2164	-0-	-936	3394	191	1	1917	2	Y	51	54	1			11
						56	9									
08	3100 N	2263	-0-	-837	2557	211	1	2002	2	Y	45	39	1			17
						50	9									
09	3000 N	2186	-0-	-814	1743	205	1	1929	2	Y	47	55	1			9
						52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1531	-0-	-1469	2192	45	1	1484	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3100	N	1673	-0-	-1427	765	53	1	1617	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2317	N	1552	-0-	-765	-0-	52	1	1498	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	53	1	1537	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	54	1	1479	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	52	1	1378	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	83	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	75	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	4	1	39	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

04	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	83	1	2729	2	Y	-0-					-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	108	1	3297	2	Y	-0-					-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	112	1	3225	2	Y	-0-					-0-
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	111	1	3256	2	Y	-0-					-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	121	1	3308	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2621	-0-	-709	-0-	95	1	2526	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

04	3000	N	2007	-0-	-993	5731	2005	2	2	9	Y	2	3	1			3
05	3100	N	2338	-0-	-762	4969	2335	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	3000	N	2466	-0-	-534	4435	2465	2	1	9	Y	1	3	1			1
07	3100	N	2667	-0-	-433	4002	2666	2	1	9	Y	1					2
08	3100	N	2714	-0-	-386	3616	2712	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	3000	N	2577	-0-	-423	3193	2567	2	10	9	Y	9	5	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3871	-0-	-29	-0-	114	1	3749	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	136	1	4159	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	143	1	4115	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	156	1	4557	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	4309	X	3951	-0-	-358	-0-	139	1	3805	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	4170	X	3857	-0-	-313	-0-	139	1	3712	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

04	2640	X	2601	-0-	-39	-0-	2565	2	36	9	Y	33	35	1			18
05	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	2694	2	28	9	Y	25	36	1			7
06	2640	X	2560	-0-	-80	-0-	2534	2	26	9	Y	24	18	1			13
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2768	2	17	9	Y	15	19	1			9
08	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	2627	2	19	9	Y	17	17	1			9
09	2550	N	2248	-0-	-302	-0-	2227	2	21	9	Y	19	12	1			16

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

04	1717	N	868	-0-	-849	-0-	736	2	132	9	Y	120	144	1			172
05	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	844	2	156	9	Y	142	152	1			162
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	794	2	57	9	Y	52	152	1			62
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	849	2	55	9	Y	50					112
08	992	N	810	-0-	-182	-0-	730	2	80	9	Y	73	157	1			28
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	720	2	315	9	Y	286	153	1			161

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2214	-0-	-696	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

04	3000	N	1906	-0-	-1094	3949	1906	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2033	-0-	-1067	2882	2033	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2027	-0-	-973	1909	2027	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2001	-0-	-1099	810	2001	2			Y	-0-					-0-
08	2686	N	1876	-0-	-810	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1728	-0-	-252	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1992	-0-	-1008	3518	57	1	1881	2	Y	49	40	1			18
							54	9									
05	3100	N	1943	-0-	-1157	2361	60	1	1832	2	Y	46	48	1			16
							51	9									
06	3000	N	1725	-0-	-1275	1086	57	1	1627	2	Y	37	45	1			8
							41	9									
07	2967	N	1881	-0-	-1086	-0-	61	1	1776	2	Y	40	37	1			11
							44	9									
08	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	61	1	1664	2	Y	36	36	1			11
							40	9									
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	63	1	1685	2	Y	36	35	1			12
							40	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

04	4290	X	3921	-0-	-369	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	3738	-0-	-552	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

04	3000	N	1471	-0-	-1529	2200	1471	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2204	-0-	-896	1304	2204	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2661	-0-	-339	965	2661	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3513	-0-	413	1378	3513	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3267	-0-	167	1545	3267	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3208	-0-	208	1753	3208	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

04	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	29	1	941	2	Y	41	35	1			15
							45	9									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	34	1	1056	2	Y	43	43	1			15
							47	9									
06	1020	N	981	-0-	-39	-0-	32	1	912	2	Y	34	42	1			7
							37	9									
07	1054	N	978	-0-	-76	-0-	31	1	908	2	Y	35	32	1			10
							39	9									
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	34	1	917	2	Y	32	32	1			10
							35	9									
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	33	1	888	2	Y	32	31	1			11
							35	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

04	1440	N	492	-0-	-948	-0-	14	1	478	2	N	-0-					30
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	39	1	1215	2	N	4					34
							4	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	54	1	1676	2	N	105					139
							116	9									
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	35	1	1172	2	N	76	1	8			214
							84	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	39	1	1337	2	N	33	185	1			62
							36	9									
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	49	1	1647	2	N	130					192
							143	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2331	-0-	-669	482	2324	2	7	9	Y	6					22
05	2922	N	2440	-0-	-482	-0-	2434	2	6	9	Y	5					27
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2184	2	2	9	Y	2					29
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					29
08	1395	N	956	-0-	-439	-0-	956	2			Y	-0-					29
09	3000	N	3038	-0-	38	38	3038	2			Y	-0-					29

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4153	-0-	-347	-0-	4133	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	4557	X	3924	-0-	-633	-0-	3909	2	15	9	Y	14	20	1			4
06	4320	X	3418	-0-	-902	-0-	3404	2	14	9	Y	13	10	1			7
07	4402	X	3439	-0-	-963	-0-	3429	2	10	9	Y	9	11	1			5
08	4402	X	3354	-0-	-1048	-0-	3344	2	10	9	Y	9	9	1			5
09	4140	X	3101	-0-	-1039	-0-	3083	2	18	9	Y	16	9	1			12

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	23	1	747	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	25	1	768	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	25	1	729	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	25	1	739	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	27	1	738	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	26	1	697	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	105	1	3448	2	Y	35	29	1			13
							39	9									
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	115	1	3529	2	Y	35	36	1			12
							39	9									
06	3450	X	3386	-0-	-64	-0-	113	1	3241	2	Y	29	35	1			6
							32	9									
07	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	113	1	3313	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
08	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	120	1	3294	2	Y	27	27	1			8
							30	9									
09	3600	X	3272	-0-	-328	-0-	117	1	3125	2	Y	27	26	1			9
							30	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	89	1	2938	2	Y	66	55	1			24
							73	9									
05	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	82	1	2526	2	Y	52	58	1			18
							57	9									
06	2910	X	2857	-0-	-53	-0-	94	1	2705	2	Y	53	60	1			11
							58	9									
07	3007	X	2926	-0-	-81	-0-	95	1	2772	2	Y	54	50	1			15
							59	9									
08	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	102	1	2779	2	Y	49	49	1			15
							54	9									
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	105	1	2810	2	Y	53	50	1			18
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1964	-0-		-1036	5402	166	1	1788	2	Y	9	7	1			3
								10	9									
05	3100	N	1817	-0-		-1283	4119	157	1	1651	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
06	3000	N	1581	-0-		-1419	2700	141	1	1430	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
07	3100	N	1629	-0-		-1471	1229	147	1	1476	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
08	2868	N	1639	-0-		-1229	-0-	155	1	1477	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
09	1590	N	1187	-0-		-403	-0-	114	1	1067	2	Y	5	6	1			1
								6	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

04	3720	X	3199	-0-		-521	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3202	-0-		-270	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2793	-0-		-447	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
07	3483	X	3483	-0-		-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3057	-0-		-291	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2528	-0-		-682	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

04	3330	X	1666	-0-		-1664	-0-	49	1	1617	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	1772	-0-		-1328	-0-	56	1	1716	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	1561	-0-		-1139	-0-	53	1	1508	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	1391	-0-		-1089	-0-	46	1	1345	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1865	-0-		-181	-0-	66	1	1799	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1504	-0-		-206	-0-	54	1	1450	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

04	3000	N	1851	-0-		-1149	3579	1737	2	114	9	Y	104	78	1			97
05	3100	N	1862	-0-		-1238	2341	1760	2	102	9	Y	93	79	1			111
06	3000	N	1707	-0-		-1293	1048	1611	2	96	9	Y	87	73	1			125
07	2710	N	1662	-0-		-1048	-0-	1567	2	95	9	Y	86	157	1			54
08	1829	N	1632	-0-		-197	-0-	1547	2	85	9	Y	77	79	1			52
09	1710	N	1000	-0-		-710	-0-	932	2	68	9	Y	62	72	1			42

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

04	4950	X	4891	-0-		-59	-0-	4834	2	57	9	Y	52	39	1			49
05	5115	X	5066	-0-		-49	-0-	5014	2	52	9	Y	47	40	1			56
06	5021	X	5021	-0-		-0-	-0-	4973	2	48	9	Y	44	37	1			63
07	5084	X	4899	-0-		-185	-0-	4852	2	47	9	Y	43	79	1			27
08	5053	X	4920	-0-		-133	-0-	4877	2	43	9	Y	39	40	1			26
09	5010	X	4550	-0-		-460	-0-	4505	2	45	9	Y	41	41	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	98	1	3215	2	Y	70	58	1	25
							77	9							
05	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	106	1	3232	2	Y	67	69	1	23
							74	9							
06	3390	X	3215	-0-	-175	-0-	106	1	3046	2	Y	57	68	1	12
							63	9							
07	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	109	1	3188	2	Y	61	56	1	17
							67	9							
08	3503	X	3379	-0-	-124	-0-	117	1	3200	2	Y	56	56	1	17
							62	9							
09	3390	X	3241	-0-	-149	-0-	115	1	3064	2	Y	56	54	1	19
							62	9							

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

04	3780	X	3556	-0-	-224	-0-	3520	2	36	9	Y	33	27	1	34
05	4092	X	3739	-0-	-353	-0-	3681	2	58	9	Y	53	57	1	30
06	3960	X	3759	-0-	-201	-0-	3726	2	33	9	Y	30	54	1	6
07	4092	X	4007	-0-	-85	-0-	3977	2	30	9	Y	27	26	1	7
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3970	2	29	9	Y	26	27	1	6
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4047	2	47	9	Y	43	26	1	23

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

04	3000	N	1496	-0-	-1504	1500	1418	2	78	9	Y	71	60	1	74
05	3100	N	1626	-0-	-1474	26	1498	2	128	9	Y	116	125	1	65
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1424	2	75	9	Y	68	120	1	13
07	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1381	2	64	9	Y	58	56	1	15
08	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	1324	2	64	9	Y	58	59	1	14
09	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1288	2	103	9	Y	94	58	1	50

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	78	1	2547	2	Y	39	32	1	14
							43	9							
05	2666	X	2348	-0-	-318	-0-	73	1	2240	2	Y	32	35	1	11
							35	9							
06	2580	X	1997	-0-	-583	-0-	66	1	1903	2	Y	25	31	1	5
							28	9							
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	94	1	2755	2	Y	37	32	1	10
							41	9							
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	111	1	3042	2	Y	37	36	1	11
							41	9							
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	106	1	2838	2	Y	36	35	1	12
							40	9							

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	793	2	54	9	Y	49	41	1	51
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	919	2	88	9	Y	80	86	1	45
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	991	2	51	9	Y	46	82	1	9
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1069	2	45	9	Y	41	39	1	11
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1089	2	42	9	Y	38	40	1	9
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1080	2	72	9	Y	65	40	1	34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3307	-0-	-293	-0-	3305	2	2	9	Y	2	2	1			3
05	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3597	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	3600	X	2754	-0-	-846	-0-	2754	2			Y	-0-	2	1			1
07	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	3372	2	1	9	Y	1					2
08	3596	X	2843	-0-	-753	-0-	2842	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	3480	X	3293	-0-	-187	-0-	3286	2	7	9	Y	6	3	1			4

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	6	-0-	-7614	-0-	6	2			Y	-0-	47	0			-0-
05	7874	X	6638	-0-	-1236	-0-	6573	2	65	9	Y	59	7	0			52
06	7620	X	6641	-0-	-979	-0-	6637	2	4	9	Y	4	39	0			17
07	7161	X	7	-0-	-7154	-0-	5	2	2	9	Y	2	19	0			-0-
08	7161	X	7146	-0-	-15	-0-	7096	2	50	9	Y	45					45
09	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8116	2	94	9	Y	85	118	0			12

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5387	2	136	9	Y	124	95	0			110
05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5623	2	135	9	Y	123	126	0			107
06	5490	X	5285	-0-	-205	-0-	5276	2	9	9	Y	8	80	0			35
07	5704	X	5690	-0-	-14	-0-	5574	2	116	9	Y	105	125	0			15
08	5766	X	5595	-0-	-171	-0-	5499	2	96	9	Y	87					102
09	5580	X	4736	-0-	-844	-0-	4636	2	100	9	Y	91	180	0			13

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	6559	-0-	-1031	-0-	6394	2	165	9	N	150					214
05	7099	X	5625	-0-	-1474	-0-	5575	2	50	9	N	45					259
06	6600	X	6562	-0-	-38	-0-	6345	2	217	9	N	197	176	1			280
07	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6880	2	124	9	N	113	179	1			214
08	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6917	2	91	9	N	83	184	1			113
09	6570	X	3716	-0-	-2854	-0-	3571	2	145	9	N	132					245

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	162	1	2160	3	Y	-0-					-0-
05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	165	1	2294	3	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2205	-0-	-165	-0-	144	1	2061	3	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2347	-0-	-102	-0-	147	1	2200	3	Y	-0-					-0-
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	204	1	2816	3	Y	-0-					-0-
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	76	1	1011	3	Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	73	1	1014	3	Y	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	68	1	975	3	Y	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	74	1	1110	3	Y	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	89	1	1228	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	188	-0-	-232	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	Y	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	37	1	69	2	Y	-0-					-0-
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	43	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	218	-0-	-154	-0-	43	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	43	1	200	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	2	Y	-0-					-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	221	-0-	-139	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	620	-0-	-160	-0-	236	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	356	-0-	-388	-0-	244	1	112	2	Y	-0-					-0-
*06	780	N	385	-0-	-395	-0-	244	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	275	1	659	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	3	1	258	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	270	N	224	-0-	-46	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	147	1	2189	2	Y	-0-					-0-
*07	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	105	1	1907	2	Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	747	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					177
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					177
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					177
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					177
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 292960 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3596 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28073	X	1551	-0-	-26522	-0-	112	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	1767	X	1536	-0-	-231	-0-	119	1	1417	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1444	-0-	-86	-0-	112	1	1332	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	1492	-0-	-120	-0-	94	1	1398	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	94	1	1409	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	101	1	1301	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2630	-0-	-40	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2484	-0-	-337	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1794	-0-	-936	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1643	N	1288	-0-	-355	-0-	1288	3			N	-0-					106
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1307	3	26	9	N	24					130
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1296	3	36	9	N	33					163
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1301	3	28	9	N	25					188
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1218	3	11	9	N	10	172	1			26
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					26

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2023 - WELL PLUGGED 01/23/23

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1939	-0-	-41	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					46
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					46
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					46
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					46
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					46
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					46

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 5105 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2591	-0-	-739	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	3720	X	1800	-0-	-1920	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3273	-0-	-323	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	1268	-0-	-2182	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1068	-0-	-672	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	669	-0-	-912	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3373	-0-	373	373	3373	3			N	-0-					-0-
07	2626	N	2253	-0-	-373	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	1724	-0-	-676	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3072	-0-	72	72	3072	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3081	-0-	-19	53	3081	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13879 - 18052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11070	X	10309	-0-	-761	-0-	993	1	9316	2	N	-0-					20
05	11439	X	10548	-0-	-891	-0-	1007	1	9541	2	N	-0-					20
06	10650	X	9464	-0-	-1186	-0-	952	1	8512	2	N	-0-					20
07	11005	X	8707	-0-	-2298	-0-	865	1	7842	2	N	-0-					20
08	11005	X	978	-0-	-10027	-0-	978	1			N	-0-					20
09	10320	X	3723	-0-	-6597	-0-	392	1	3331	2	N	-0-					20

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3177	-0-	-723	-0-	423	1	2754	2	N	-0-					-0-
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	672	1	4709	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	212	-0-	-3568	-0-	21	1	191	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	79	-0-	-3207	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	520	1	4929	2	N	-0-					-0-
09	38801	X	38801	-0-	-0-	-0-	2905	1	35896	2	N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1125	N	2	-0-	-1123	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	756	-0-	-1104	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	N	296	-0-	-1504	-0-	296	3			N	-0-					-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

04	2100	N	1349	-0-	-751	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
05	2139	N	576	-0-	-1563	-0-	576	3			N	-0-			-0-
06	1980	N	355	-0-	-1625	-0-	355	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	3844	-0-	744	744	3844	3			N	-0-			-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
09	360	N	64	-0-	-296	-0-	64	3			N	-0-			-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

04	510	N	312	-0-	-198	-0-	312	3			N	-0-			-0-
05	899	N	64	-0-	-835	-0-	64	3			N	-0-			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

04	2610	X	2347	-0-	-263	-0-	2347	3			N	-0-			-0-
05	2790	X	406	-0-	-2384	-0-	406	3			N	-0-			-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	37	1	240	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	153	-0-	-95	-0-	19	1	134	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	14	1	153	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

04	4560	X	78	-0-	-4482	-0-	10	1	68	2	Y	-0-			-0-
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-			-0-
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	543	1	4942	2	Y	-0-			-0-
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-			-0-
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	571	1	5410	2	Y	-0-			-0-
09	5490	X	252	-0-	-5238	-0-	19	1	233	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26165	X	26165	-0-	-0-	-0-	26165	2			N	-0-					-0-
05	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	24274	2			N	-0-					-0-
06	24039	X	24039	-0-	-0-	-0-	24039	2			N	-0-					-0-
07	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
08	24517	X	24517	-0-	-0-	-0-	24517	2			N	-0-					-0-
09	28105	X	28105	-0-	-0-	-0-	28105	2			N	-0-					-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3118	-0-	-1052	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	1610	-0-	-2699	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36750	X	35688	-0-	-1062	-0-	35688	2			N	-0-					-0-
05	39613	X	39613	-0-	-0-	-0-	39613	2			N	-0-					-0-
06	35418	X	35418	-0-	-0-	-0-	35418	2			N	-0-					-0-
07	36890	X	33299	-0-	-3591	-0-	33299	2			N	-0-					-0-
08	39618	X	-0-	-0-	-39618	-0-					N	-0-					-0-
09	38340	X	30169	-0-	-8171	-0-	30169	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130010	X	130010	-0-	-0-	-0-	130010	2			N	-0-					-0-
05	132119	X	132119	-0-	-0-	-0-	132119	2			N	-0-					-0-
06	119556	X	119556	-0-	-0-	-0-	119556	2			N	-0-					-0-
07	114901	X	114901	-0-	-0-	-0-	114901	2			N	-0-					-0-
08	107099	X	107099	-0-	-0-	-0-	107099	2			N	-0-					-0-
09	93587	X	93587	-0-	-0-	-0-	93587	2			N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-

WEST IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4123	-0-	-589	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4524	-0-	-36	-0-	4524	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	46	-0-	-554	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	431	-0-	-3754	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	202	-0-	-3084	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29923	X	29923	-0-	-0-	-0-	29923	2			N	-0-					-0-
05	40824	X	40824	-0-	-0-	-0-	40824	2			N	-0-					-0-
06	31695	X	31695	-0-	-0-	-0-	31695	2			N	-0-					-0-
07	27296	X	27296	-0-	-0-	-0-	27296	2			N	-0-					-0-
08	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
09	34748	X	34748	-0-	-0-	-0-	34748	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	961	N	221	-0-	-740	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1833	-0-	-477	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	N	1476	-0-	-354	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	5	-0-	-2725	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	4	-0-	-3127	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135858	X	135858	-0-	-0-	-0-	135858	2			N	-0-					-0-
05	129697	X	129697	-0-	-0-	-0-	129697	2			N	-0-					-0-
06	105545	X	105545	-0-	-0-	-0-	105545	2			N	-0-					-0-
07	107752	X	107752	-0-	-0-	-0-	107752	2			N	-0-					-0-
08	97252	X	97252	-0-	-0-	-0-	97252	2			N	-0-					-0-
09	85150	X	85150	-0-	-0-	-0-	85150	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65940	X	27886	-0-	-38054	-0-	27886	2			N	-0-					-0-
05	159002	X	159002	-0-	-0-	-0-	159002	2			N	-0-					-0-
06	111363	X	111363	-0-	-0-	-0-	111363	2			N	-0-					-0-
07	74764	X	74764	-0-	-0-	-0-	74764	2			N	-0-					-0-
08	90830	X	20722	-0-	-70108	-0-	20722	2			N	-0-					-0-
09	87900	X	71907	-0-	-15993	-0-	71907	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4338	-0-	-1152	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4631	-0-	-1042	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4183	-0-	-977	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4006	-0-	-1326	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3475	-0-	-1268	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3516	-0-	-954	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

04	32729	X	32729	-0-	-0-	-0-	32729	2			N	-0-					-0-
05	54283	X	54283	-0-	-0-	-0-	54283	2			N	-0-					-0-
06	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	30735	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	30260	-0-	-3561	-0-	30260	2			N	-0-					-0-
08	44950	X	30230	-0-	-14720	-0-	30230	2			N	-0-					-0-
09	48180	X	26684	-0-	-21496	-0-	26684	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

04	25590	X	21767	-0-	-3823	-0-	21767	2			N	-0-					-0-
05	26443	X	19659	-0-	-6784	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	1458	-0-	-19812	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	26953	X	26953	-0-	-0-	-0-	26953	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	13594	-0-	-8912	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	16512	-0-	-5268	-0-	16512	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
06	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	169	-0-	-5690	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

04	48210	X	35427	-0-	-12783	-0-	35427	2			N	-0-					-0-
05	45539	X	32937	-0-	-12602	-0-	32937	2			N	-0-					-0-
06	36390	X	27337	-0-	-9053	-0-	27337	2			N	-0-					-0-
07	36611	X	25449	-0-	-11162	-0-	25449	2			N	-0-					-0-
08	36611	X	11928	-0-	-24683	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
09	35430	X	31246	-0-	-4184	-0-	31246	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	6103	-0-	-1937	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	5689	-0-	-2185	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5025	-0-	-2085	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5169	-0-	-1620	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5394	-0-	-1023	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	331	-0-	-5759	-0-	331	2			N	-0-					-0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26310	X	19618	-0-	-6692	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	20112	-0-	-5401	-0-	20112	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	17385	-0-	-5175	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	14739	-0-	-7426	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					N	-0-					-0-
09	19620	X	4765	-0-	-14855	-0-	4765	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17550	X	8616	-0-	-8934	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	7173	-0-	-8978	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	5170	-0-	-10070	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	5983	-0-	-5797	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	6330	-0-	-3745	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6253	-0-	-2357	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54870	X	36276	-0-	-18594	-0-	36276	2			N	-0-					-0-
05	50747	X	33614	-0-	-17133	-0-	33614	2			N	-0-					-0-
06	37950	X	29817	-0-	-8133	-0-	29817	2			N	-0-					-0-
07	39215	X	30501	-0-	-8714	-0-	30501	2			N	-0-					-0-
08	37975	X	28324	-0-	-9651	-0-	28324	2			N	-0-					-0-
09	36270	X	24248	-0-	-12022	-0-	24248	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67489	X	67489	-0-	-0-	-0-	67489	2			N	-0-					-0-
05	63431	X	63431	-0-	-0-	-0-	63431	2			N	-0-					-0-
06	55854	X	55854	-0-	-0-	-0-	55854	2			N	-0-					-0-
07	54873	X	54873	-0-	-0-	-0-	54873	2			N	-0-					-0-
08	50911	X	50911	-0-	-0-	-0-	50911	2			N	-0-					-0-
09	46194	X	46194	-0-	-0-	-0-	46194	2			N	-0-					-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3252	2	2	9	N	2					19
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					19
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					19
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					19
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					19
09	2430	X	2423	-0-	-7	-0-	2423	2			N	-0-					19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	437	-0-	-3283	-0-	58	1	379	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3484	-0-	-205	-0-	435	1	3049	2	N	-0-			-0-
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	459	1	4173	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	501	-0-	-2382	-0-	42	1	459	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	438	1	4150	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-			-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

04	118977	X	118977	-0-	-0-	-0-	118977	2			N	-0-			-0-
05	112849	X	112849	-0-	-0-	-0-	112849	2			N	-0-			-0-
06	99940	X	99940	-0-	-0-	-0-	99940	2			N	-0-			-0-
07	95186	X	95186	-0-	-0-	-0-	95186	2			N	-0-			-0-
08	70760	X	70760	-0-	-0-	-0-	70760	2			N	-0-			-0-
09	36387	X	36387	-0-	-0-	-0-	36387	2			N	-0-			-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

04	100665	X	100665	-0-	-0-	-0-	100665	2			N	-0-			-0-
05	132358	X	132358	-0-	-0-	-0-	132358	2			N	-0-			-0-
06	125232	X	125232	-0-	-0-	-0-	125232	2			N	-0-			-0-
07	118261	X	118261	-0-	-0-	-0-	118261	2			N	-0-			-0-
08	109802	X	109802	-0-	-0-	-0-	109802	2			N	-0-			-0-
09	95527	X	95527	-0-	-0-	-0-	95527	2			N	-0-			-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

04	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-			-0-
05	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2			N	-0-			-0-
06	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10347	2			N	-0-			-0-
07	8494	X	8192	-0-	-302	-0-	8192	2			N	-0-			-0-
08	8494	X	4796	-0-	-3698	-0-	4796	2			N	-0-			-0-
09	8220	X	2222	-0-	-5998	-0-	2222	2			N	-0-			-0-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

04	4260	X	2306	-0-	-1954	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
05	4402	X	2334	-0-	-2068	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
06	4140	X	402	-0-	-3738	-0-	402	2			N	-0-			-0-
07	3999	X	725	-0-	-3274	-0-	725	2			N	-0-			-0-
08	3720	X	1252	-0-	-2468	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

04	25244	X	25244	-0-	-0-	-0-	25244	2			N	-0-			-0-
05	110469	X	110469	-0-	-0-	-0-	110469	2			N	-0-			-0-
06	89615	X	89615	-0-	-0-	-0-	89615	2			N	-0-			-0-
07	87402	X	87402	-0-	-0-	-0-	87402	2			N	-0-			-0-
08	67362	X	67362	-0-	-0-	-0-	67362	2			N	-0-			-0-
09	64031	X	64031	-0-	-0-	-0-	64031	2			N	-0-			-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	26797	X	26797	-0-	-0-	-0-	26797	2		N	-0-			-0-
05	50694	X	50694	-0-	-0-	-0-	50694	2		N	-0-			-0-
06	39275	X	39275	-0-	-0-	-0-	39275	2		N	-0-			-0-
07	46550	X	46550	-0-	-0-	-0-	46550	2		N	-0-			-0-
08	40649	X	40649	-0-	-0-	-0-	40649	2		N	-0-			-0-
09	23337	X	23337	-0-	-0-	-0-	23337	2		N	-0-			-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

04	47868	X	47868	-0-	-0-	-0-	47868	2		N	-0-			-0-
05	93544	X	93544	-0-	-0-	-0-	93544	2		N	-0-			-0-
06	83662	X	83662	-0-	-0-	-0-	83662	2		N	-0-			-0-
07	93319	X	93319	-0-	-0-	-0-	93319	2		N	-0-			-0-
08	87649	X	87649	-0-	-0-	-0-	87649	2		N	-0-			-0-
09	81835	X	81835	-0-	-0-	-0-	81835	2		N	-0-			-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN KING GU WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502

04	28530	X	27007	-0-	-1523	-0-	27007	2		N	-0-			-0-
05	29010	X	29010	-0-	-0-	-0-	29010	2		N	-0-			-0-
06	24360	X	24206	-0-	-154	-0-	24206	2		N	-0-			-0-
07	27900	X	21129	-0-	-6771	-0-	21129	2		N	-0-			-0-
08	29016	X	12552	-0-	-16464	-0-	12552	2		N	-0-			-0-
09	28080	X	7	-0-	-28073	-0-	7	2		N	-0-			-0-

SUN KING GU WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

04	17340	X	-0-	-0-	-17340	-0-				N	-0-			-0-
05	17918	X	-0-	-0-	-17918	-0-				N	-0-			-0-
06	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	20413	2		N	-0-			-0-
07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2		N	-0-			-0-
08	22817	X	22817	-0-	-0-	-0-	22817	2		N	-0-			-0-
09	24581	X	24581	-0-	-0-	-0-	24581	2		N	-0-			-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778

04	92520	X	72000	-0-	-20520	-0-	72000	2		N	-0-			-0-
05	91822	X	70667	-0-	-21155	-0-	70667	2		N	-0-			-0-
06	83100	X	64721	-0-	-18379	-0-	64721	2		N	-0-			-0-
07	81933	X	65528	-0-	-16405	-0-	65528	2		N	-0-			-0-
08	77655	X	62391	-0-	-15264	-0-	62391	2		N	-0-			-0-
09	72000	X	57916	-0-	-14084	-0-	57916	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74029	X	74029	-0-	-0-	-0-	74029	2			N	-0-					-0-
05	176220	X	176220	-0-	-0-	-0-	176220	2			N	-0-					-0-
06	159944	X	159944	-0-	-0-	-0-	159944	2			N	-0-					-0-
07	161041	X	161041	-0-	-0-	-0-	161041	2			N	-0-					-0-
08	151504	X	151504	-0-	-0-	-0-	151504	2			N	-0-					-0-
09	138101	X	138101	-0-	-0-	-0-	138101	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

04	47997	X	47997	-0-	-0-	-0-	47997	2			N	-0-					-0-
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	124890	X	124890	-0-	-0-	-0-	124890	2			N	-0-					-0-
07	34184	X	34184	-0-	-0-	-0-	34184	2			N	-0-					-0-
08	30136	X	30136	-0-	-0-	-0-	30136	2			N	-0-					-0-
09	23017	X	23017	-0-	-0-	-0-	23017	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 4HB RRCID -> 289042 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13955 - 19332

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 289090 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14360 - 19712

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	395959	X	395959	-0-	-0-	-0-	395959	2			N	-0-					-0-
06	364874	X	364874	-0-	-0-	-0-	364874	2			N	-0-					-0-
07	307274	X	307274	-0-	-0-	-0-	307274	2			N	-0-					-0-
08	240284	X	240284	-0-	-0-	-0-	240284	2			N	-0-					-0-
09	211080	X	211080	-0-	-0-	-0-	211080	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 4HB RRCID -> 289533 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13270 - 18792

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 2HB RRCID -> 289831 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13970 - 18742

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
REVOLUTION 9 GU WELL #: 2H RRCID -> 289937 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13480 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46845	X	46845	-0-	-0-	-0-	46845	2			N	-0-					-0-
05	84053	X	84053	-0-	-0-	-0-	84053	2			N	-0-					-0-
06	75840	X	75840	-0-	-0-	-0-	75840	2			N	-0-					-0-
07	76822	X	76822	-0-	-0-	-0-	76822	2			N	-0-					-0-
08	66749	X	66749	-0-	-0-	-0-	66749	2			N	-0-					-0-
09	43255	X	43255	-0-	-0-	-0-	43255	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 2H RRCID -> 290039 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13694 - 21832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113340	X	111882	-0-	-1458	-0-	111882	2			N	-0-					-0-
05	113832	X	107255	-0-	-6577	-0-	107255	2			N	-0-					-0-
06	126060	X	96736	-0-	-29324	-0-	96736	2			N	-0-					-0-
07	130262	X	96364	-0-	-33898	-0-	96364	2			N	-0-					-0-
08	130262	X	90219	-0-	-40043	-0-	90219	2			N	-0-					-0-
09	111870	X	45054	-0-	-66816	-0-	45054	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 5HB RRCID -> 290106 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13000 - 21002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 4H RRCID -> 290190 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13390 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93990	X	93990	-0-	-0-	-0-	93990	2			N	-0-					-0-
05	137175	X	137175	-0-	-0-	-0-	137175	2			N	-0-					-0-
06	125183	X	125183	-0-	-0-	-0-	125183	2			N	-0-					-0-
07	125354	X	125354	-0-	-0-	-0-	125354	2			N	-0-					-0-
08	119150	X	119150	-0-	-0-	-0-	119150	2			N	-0-					-0-
09	114231	X	114231	-0-	-0-	-0-	114231	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 3HB RRCID -> 290193 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13335 - 21332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97440	X	77247	-0-	-20193	-0-	77247	2			N	-0-					-0-
05	95387	X	76104	-0-	-19283	-0-	76104	2			N	-0-					-0-
06	92310	X	69931	-0-	-22379	-0-	69931	2			N	-0-					-0-
07	88567	X	71244	-0-	-17323	-0-	71244	2			N	-0-					-0-
08	83018	X	67526	-0-	-15492	-0-	67526	2			N	-0-					-0-
09	77250	X	32686	-0-	-44564	-0-	32686	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 3HB RRCID -> 290201 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12613 PERF.12990 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290267 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83659	X	83659	-0-	-0-	-0-	83659	2			N	-0-					-0-
05	122779	X	122779	-0-	-0-	-0-	122779	2			N	-0-					-0-
06	110926	X	110926	-0-	-0-	-0-	110926	2			N	-0-					-0-
07	112923	X	112923	-0-	-0-	-0-	112923	2			N	-0-					-0-
08	102157	X	102157	-0-	-0-	-0-	102157	2			N	-0-					-0-
09	102118	X	102118	-0-	-0-	-0-	102118	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KVG-KING ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290469 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13365 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDE GU WELL #: 3H RRCID -> 290544 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13741 PERF.13765 - 21150

04	76800	X	21987	-0-	-54813	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
05	58900	X	18824	-0-	-40076	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
06	98970	X	15748	-0-	-83222	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
07	102269	X	16770	-0-	-85499	-0-	16770	2			N	-0-					-0-
08	102269	X	16438	-0-	-85831	-0-	16438	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	5521	-0-	-16469	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 6HB RRCID -> 290700 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13370 - 20672

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 290731 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13920 - 21147

04	99206	X	99206	-0-	-0-	-0-	99206	2			N	-0-					-0-
05	156056	X	156056	-0-	-0-	-0-	156056	2			N	-0-					-0-
06	142473	X	142473	-0-	-0-	-0-	142473	2			N	-0-					-0-
07	143902	X	143902	-0-	-0-	-0-	143902	2			N	-0-					-0-
08	136496	X	136496	-0-	-0-	-0-	136496	2			N	-0-					-0-
09	126469	X	126469	-0-	-0-	-0-	126469	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290733 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13720 - 20472

04	119980	X	119980	-0-	-0-	-0-	119980	2			N	-0-					-0-
05	202851	X	202851	-0-	-0-	-0-	202851	2			N	-0-					-0-
06	185001	X	185001	-0-	-0-	-0-	185001	2			N	-0-					-0-
07	184302	X	184302	-0-	-0-	-0-	184302	2			N	-0-					-0-
08	176124	X	176124	-0-	-0-	-0-	176124	2			N	-0-					-0-
09	162604	X	162604	-0-	-0-	-0-	162604	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 5H RRCID -> 290762 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13757 PERF.13875 - 21350

04	79035	X	79035	-0-	-0-	-0-	79035	2			N	-0-					-0-
05	72079	X	72079	-0-	-0-	-0-	72079	2			N	-0-					-0-
06	111990	X	63287	-0-	-48703	-0-	63287	2			N	-0-					-0-
07	115723	X	69735	-0-	-45988	-0-	69735	2			N	-0-					-0-
08	115723	X	65132	-0-	-50591	-0-	65132	2			N	-0-					-0-
09	79050	X	62063	-0-	-16987	-0-	62063	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 290776 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13800 - 21402

04	67860	X	67860	-0-	-0-	-0-	67860	2			N	-0-					-0-
05	104612	X	104612	-0-	-0-	-0-	104612	2			N	-0-					-0-
06	90142	X	90142	-0-	-0-	-0-	90142	2			N	-0-					-0-
07	94315	X	94315	-0-	-0-	-0-	94315	2			N	-0-					-0-
08	91719	X	91719	-0-	-0-	-0-	91719	2			N	-0-					-0-
09	76688	X	76688	-0-	-0-	-0-	76688	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290782 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13430 - 21331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 290799 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13410 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290956 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11590 PERF.12030 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159780	X	127457	-0-	-32323	-0-	127457	2			N	-0-					-0-
05	155899	X	129218	-0-	-26681	-0-	129218	2			N	-0-					-0-
06	150870	X	119189	-0-	-31681	-0-	119189	2			N	-0-					-0-
07	147188	X	30668	-0-	-116520	-0-	30668	2			N	-0-					-0-
08	170825	X	170825	-0-	-0-	-0-	170825	2			N	-0-					-0-
09	206498	X	206498	-0-	-0-	-0-	206498	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 3H RRCID -> 291175 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13535 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84030	X	57139	-0-	-26891	-0-	57139	2			N	-0-					-0-
05	81096	X	50935	-0-	-30161	-0-	50935	2			N	-0-					-0-
06	70530	X	49644	-0-	-20886	-0-	49644	2			N	-0-					-0-
07	72881	X	52205	-0-	-20676	-0-	52205	2			N	-0-					-0-
08	65441	X	31684	-0-	-33757	-0-	31684	2			N	-0-					-0-
09	57150	X	24184	-0-	-32966	-0-	24184	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 2H RRCID -> 291176 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13525 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108420	X	80690	-0-	-27730	-0-	80690	2			N	-0-					-0-
05	106764	X	78069	-0-	-28695	-0-	78069	2			N	-0-					-0-
06	95700	X	70334	-0-	-25366	-0-	70334	2			N	-0-					-0-
07	93992	X	70879	-0-	-23113	-0-	70879	2			N	-0-					-0-
08	87792	X	70339	-0-	-17453	-0-	70339	2			N	-0-					-0-
09	80700	X	63185	-0-	-17515	-0-	63185	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291177 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13640 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148950	X	88369	-0-	-60581	-0-	88369	2			N	-0-					-0-
05	153915	X	86212	-0-	-67703	-0-	86212	2			N	-0-					-0-
06	113100	X	77640	-0-	-35460	-0-	77640	2			N	-0-					-0-
07	104811	X	77603	-0-	-27208	-0-	77603	2			N	-0-					-0-
08	95759	X	69943	-0-	-25816	-0-	69943	2			N	-0-					-0-
09	88380	X	69973	-0-	-18407	-0-	69973	2			N	-0-					-0-

GIANTS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291737 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13375 - 24327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	457140	X	312926	-0-	-144214	-0-	312926	2			N	-0-					-0-
05	437658	X	286984	-0-	-150674	-0-	286984	2			N	-0-					-0-
06	423540	X	244036	-0-	-179504	-0-	244036	2			N	-0-					-0-
07	437658	X	236420	-0-	-201238	-0-	236420	2			N	-0-					-0-
08	356593	X	216423	-0-	-140170	-0-	216423	2			N	-0-					-0-
09	312930	X	193345	-0-	-119585	-0-	193345	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13705 - 22882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	213330	X	139767	-0-	-73563	-0-	139767	2			N	-0-					-0-
05	197470	X	132964	-0-	-64506	-0-	132964	2			N	-0-					-0-
06	173070	X	118211	-0-	-54859	-0-	118211	2			N	-0-					-0-
07	167803	X	116646	-0-	-51157	-0-	116646	2			N	-0-					-0-
08	154380	X	108379	-0-	-46001	-0-	108379	2			N	-0-					-0-
09	139770	X	99415	-0-	-40355	-0-	99415	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 4HB RRCID -> 291973 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13275 - 20451

04	135090	X	97128	-0-	-37962	-0-	97128	2			N	-0-					-0-
05	134540	X	94164	-0-	-40376	-0-	94164	2			N	-0-					-0-
06	118620	X	85253	-0-	-33367	-0-	85253	2			N	-0-					-0-
07	114793	X	83079	-0-	-31714	-0-	83079	2			N	-0-					-0-
08	107105	X	77623	-0-	-29482	-0-	77623	2			N	-0-					-0-
09	97140	X	71097	-0-	-26043	-0-	71097	2			N	-0-					-0-

BYRD - BARET WELL #: 1H RRCID -> 291974 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13628 PERF.13865 - 22217

04	98820	X	82276	-0-	-16544	-0-	82276	2			N	-0-					-0-
05	118017	X	74330	-0-	-43687	-0-	74330	2			N	-0-					-0-
06	114210	X	60187	-0-	-54023	-0-	60187	2			N	-0-					-0-
07	118017	X	58760	-0-	-59257	-0-	58760	2			N	-0-					-0-
08	94116	X	53675	-0-	-40441	-0-	53675	2			N	-0-					-0-
09	82290	X	43916	-0-	-38374	-0-	43916	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 2HB RRCID -> 291985 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13175 - 21131

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD - BLY WELL #: 4H RRCID -> 291989 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13655 - 24005

04	373470	X	298829	-0-	-74641	-0-	298829	2			N	-0-					-0-
05	360189	X	267957	-0-	-92232	-0-	267957	2			N	-0-					-0-
06	300510	X	233194	-0-	-67316	-0-	233194	2			N	-0-					-0-
07	308791	X	223690	-0-	-85101	-0-	223690	2			N	-0-					-0-
08	308791	X	202590	-0-	-106201	-0-	202590	2			N	-0-					-0-
09	298830	X	181081	-0-	-117749	-0-	181081	2			N	-0-					-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 1H RRCID -> 291996 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13690 - 20667

04	177510	X	128238	-0-	-49272	-0-	128238	2			N	-0-					-0-
05	170841	X	123295	-0-	-47546	-0-	123295	2			N	-0-					-0-
06	154350	X	111247	-0-	-43103	-0-	111247	2			N	-0-					-0-
07	149947	X	109325	-0-	-40622	-0-	109325	2			N	-0-					-0-
08	140430	X	102784	-0-	-37646	-0-	102784	2			N	-0-					-0-
09	128250	X	93931	-0-	-34319	-0-	93931	2			N	-0-					-0-

BYRD - COUSTEAU WELL #: 3H RRCID -> 292008 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13790 - 21642

04	179040	X	108442	-0-	-70598	-0-	108442	2			N	-0-					-0-
05	165850	X	104517	-0-	-61333	-0-	104517	2			N	-0-					-0-
06	146970	X	92386	-0-	-54584	-0-	92386	2			N	-0-					-0-
07	136772	X	81673	-0-	-55099	-0-	81673	2			N	-0-					-0-
08	123225	X	71958	-0-	-51267	-0-	71958	2			N	-0-					-0-
09	108450	X	83195	-0-	-25255	-0-	83195	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORONADO - COUSTEAU WELL #: 2H RRCID -> 292009 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13725 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	166710	X	120567	-0-	-46143	-0-	120567	2		N	-0-			-0-
05	163277	X	116142	-0-	-47135	-0-	116142	2		N	-0-			-0-
06	148860	X	104728	-0-	-44132	-0-	104728	2		N	-0-			-0-
07	142693	X	104111	-0-	-38582	-0-	104111	2		N	-0-			-0-
08	133331	X	97787	-0-	-35544	-0-	97787	2		N	-0-			-0-
09	120570	X	89716	-0-	-30854	-0-	89716	2		N	-0-			-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 292017 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

04	54600	X	42451	-0-	-12149	-0-	42451	2		N	-0-			-0-
05	56420	X	41143	-0-	-15277	-0-	41143	2		N	-0-			-0-
06	50700	X	37689	-0-	-13011	-0-	37689	2		N	-0-			-0-
07	49290	X	38380	-0-	-10910	-0-	38380	2		N	-0-			-0-
08	46066	X	36271	-0-	-9795	-0-	36271	2		N	-0-			-0-
09	42450	X	33356	-0-	-9094	-0-	33356	2		N	-0-			-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 3HU RRCID -> 292018 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13360 - 20982

04	82260	X	63600	-0-	-18660	-0-	63600	2		N	-0-			-0-
05	82181	X	61981	-0-	-20200	-0-	61981	2		N	-0-			-0-
06	74490	X	56002	-0-	-18488	-0-	56002	2		N	-0-			-0-
07	73408	X	56298	-0-	-17110	-0-	56298	2		N	-0-			-0-
08	68913	X	52993	-0-	-15920	-0-	52993	2		N	-0-			-0-
09	63600	X	49438	-0-	-14162	-0-	49438	2		N	-0-			-0-

PICCOLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292019 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13685 - 22562

04	515790	X	392981	-0-	-122809	-0-	392981	2		N	-0-			-0-
05	532983	X	361291	-0-	-171692	-0-	361291	2		N	-0-			-0-
06	487710	X	308477	-0-	-179233	-0-	308477	2		N	-0-			-0-
07	478392	X	278442	-0-	-199950	-0-	278442	2		N	-0-			-0-
08	444416	X	237695	-0-	-206721	-0-	237695	2		N	-0-			-0-
09	392970	X	222560	-0-	-170410	-0-	222560	2		N	-0-			-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 292020 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13755 - 21265

04	168690	X	119475	-0-	-49215	-0-	119475	2		N	-0-			-0-
05	174313	X	117255	-0-	-57058	-0-	117255	2		N	-0-			-0-
06	139530	X	107821	-0-	-31709	-0-	107821	2		N	-0-			-0-
07	137888	X	107097	-0-	-30791	-0-	107097	2		N	-0-			-0-
08	129921	X	101826	-0-	-28095	-0-	101826	2		N	-0-			-0-
09	119490	X	94586	-0-	-24904	-0-	94586	2		N	-0-			-0-

BYRD - BARET WELL #: 2H RRCID -> 292028 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13760 - 22112

04	106188	X	106188	-0-	-0-	-0-	106188	2		N	-0-			-0-
05	187426	X	93691	-0-	-93735	-0-	93691	2		N	-0-			-0-
06	181380	X	75062	-0-	-106318	-0-	75062	2		N	-0-			-0-
07	187426	X	74782	-0-	-112644	-0-	74782	2		N	-0-			-0-
08	123101	X	67214	-0-	-55887	-0-	67214	2		N	-0-			-0-
09	106200	X	62430	-0-	-43770	-0-	62430	2		N	-0-			-0-

S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292050 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13640 - 21242

04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-				N	-0-			-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

POLO WELL #: 2HB RRCID -> 292110 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8348 PERF.13510 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	372210	X	263496	-0-	-108714	-0-	263496	2			N	-0-					-0-
05	384617	X	257104	-0-	-127513	-0-	257104	2			N	-0-					-0-
06	353040	X	221974	-0-	-131066	-0-	221974	2			N	-0-					-0-
07	346921	X	207140	-0-	-139781	-0-	207140	2			N	-0-					-0-
08	308140	X	186869	-0-	-121271	-0-	186869	2			N	-0-					-0-
09	263490	X	165287	-0-	-98203	-0-	165287	2			N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 2H RRCID -> 292118 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13745 - 22087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	235200	X	217785	-0-	-17415	-0-	217785	2			N	-0-					-0-
05	243040	X	206007	-0-	-37033	-0-	206007	2			N	-0-					-0-
06	235290	X	175204	-0-	-60086	-0-	175204	2			N	-0-					-0-
07	243133	X	170912	-0-	-72221	-0-	170912	2			N	-0-					-0-
08	243133	X	154939	-0-	-88194	-0-	154939	2			N	-0-					-0-
09	217800	X	138043	-0-	-79757	-0-	138043	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 5HB RRCID -> 292142 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13165 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135240	X	95585	-0-	-39655	-0-	95585	2			N	-0-					-0-
05	131161	X	92037	-0-	-39124	-0-	92037	2			N	-0-					-0-
06	117330	X	82857	-0-	-34473	-0-	82857	2			N	-0-					-0-
07	113119	X	81142	-0-	-31977	-0-	81142	2			N	-0-					-0-
08	105338	X	75773	-0-	-29565	-0-	75773	2			N	-0-					-0-
09	95580	X	69257	-0-	-26323	-0-	69257	2			N	-0-					-0-

APATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292201 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15882 PERF.16180 - 24157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	280800	X	137624	-0-	-143176	-0-	137624	2			N	-0-					-0-
05	244280	X	123829	-0-	-120451	-0-	123829	2			N	-0-					-0-
06	201060	X	111747	-0-	-89313	-0-	111747	2			N	-0-					-0-
07	178715	X	92111	-0-	-86604	-0-	92111	2			N	-0-					-0-
08	152582	X	99798	-0-	-52784	-0-	99798	2			N	-0-					-0-
09	137610	X	89693	-0-	-47917	-0-	89693	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 292220 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13775 - 20877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219390	X	139964	-0-	-79426	-0-	139964	2			N	-0-					-0-
05	226703	X	134431	-0-	-92272	-0-	134431	2			N	-0-					-0-
06	177960	X	121452	-0-	-56508	-0-	121452	2			N	-0-					-0-
07	166656	X	120131	-0-	-46525	-0-	120131	2			N	-0-					-0-
08	148056	X	112963	-0-	-35093	-0-	112963	2			N	-0-					-0-
09	139950	X	103153	-0-	-36797	-0-	103153	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 292244 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13790 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75193	X	75193	-0-	-0-	-0-	75193	2			N	-0-					-0-
05	138247	X	138247	-0-	-0-	-0-	138247	2			N	-0-					-0-
06	123163	X	123163	-0-	-0-	-0-	123163	2			N	-0-					-0-
07	122313	X	122313	-0-	-0-	-0-	122313	2			N	-0-					-0-
08	105995	X	105995	-0-	-0-	-0-	105995	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 292245 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13775 - 19877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83707	X	83707	-0-	-0-	-0-	83707	2			N	-0-					-0-
05	158814	X	158814	-0-	-0-	-0-	158814	2			N	-0-					-0-
06	141916	X	141916	-0-	-0-	-0-	141916	2			N	-0-					-0-
07	140643	X	140643	-0-	-0-	-0-	140643	2			N	-0-					-0-
08	130725	X	130725	-0-	-0-	-0-	130725	2			N	-0-					-0-
09	129925	X	129925	-0-	-0-	-0-	129925	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HUDSON WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 5HB RRCID -> 292285 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13202 PERF.13365 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292286 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13485 - 21186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83310	X	56835	-0-	-26475	-0-	56835	2			N	-0-					-0-
05	84723	X	50018	-0-	-34705	-0-	50018	2			N	-0-					-0-
06	70200	X	31336	-0-	-38864	-0-	31336	2			N	-0-					-0-
07	70215	X	39784	-0-	-30431	-0-	39784	2			N	-0-					-0-
08	64139	X	32130	-0-	-32009	-0-	32130	2			N	-0-					-0-
09	56850	X	39386	-0-	-17464	-0-	39386	2			N	-0-					-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12355 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95088	X	95088	-0-	-0-	-0-	95088	2			N	-0-					-0-
05	214910	X	214910	-0-	-0-	-0-	214910	2			N	-0-					-0-
06	193431	X	193431	-0-	-0-	-0-	193431	2			N	-0-					-0-
07	102686	X	102686	-0-	-0-	-0-	102686	2			N	-0-					-0-
08	297419	X	297419	-0-	-0-	-0-	297419	2			N	-0-					-0-
09	301498	X	301498	-0-	-0-	-0-	301498	2			N	-0-					-0-

LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13665 - 23866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140400	X	102973	-0-	-37427	-0-	102973	2			N	-0-					-0-
05	141329	X	88718	-0-	-52611	-0-	88718	2			N	-0-					-0-
06	121320	X	87031	-0-	-34289	-0-	87031	2			N	-0-					-0-
07	122481	X	88982	-0-	-33499	-0-	88982	2			N	-0-					-0-
08	112654	X	71845	-0-	-40809	-0-	71845	2			N	-0-					-0-
09	102960	X	68747	-0-	-34213	-0-	68747	2			N	-0-					-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11920 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292443 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16884 PERF.17184 - 25886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	659730	X	556890	-0-	-102840	-0-	556890	2			N	-0-					-0-
05	668980	X	561353	-0-	-107627	-0-	561353	2			N	-0-					-0-
06	647400	X	502884	-0-	-144516	-0-	502884	2			N	-0-					-0-
07	668980	X	467186	-0-	-201794	-0-	467186	2			N	-0-					-0-
08	635841	X	445780	-0-	-190061	-0-	445780	2			N	-0-					-0-
09	556890	X	389652	-0-	-167238	-0-	389652	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13585 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134940	X	97542	-0-	-37398	-0-	97542	2			N	-0-					-0-
05	134664	X	92110	-0-	-42554	-0-	92110	2			N	-0-					-0-
06	118380	X	82790	-0-	-35590	-0-	82790	2			N	-0-					-0-
07	115320	X	85055	-0-	-30265	-0-	85055	2			N	-0-					-0-
08	107167	X	77465	-0-	-29702	-0-	77465	2			N	-0-					-0-
09	97530	X	72099	-0-	-25431	-0-	72099	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932

04	64680	X	49228	-0-	-15452	-0-	49228	2			N	-0-					-0-
05	66433	X	47787	-0-	-18646	-0-	47787	2			N	-0-					-0-
06	58410	X	43167	-0-	-15243	-0-	43167	2			N	-0-					-0-
07	57009	X	44270	-0-	-12739	-0-	44270	2			N	-0-					-0-
08	53165	X	41479	-0-	-11686	-0-	41479	2			N	-0-					-0-
09	49230	X	38600	-0-	-10630	-0-	38600	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16645 - 23326

04	490920	X	328107	-0-	-162813	-0-	328107	2			N	-0-					-0-
05	475354	X	308033	-0-	-167321	-0-	308033	2			N	-0-					-0-
06	460020	X	266096	-0-	-193924	-0-	266096	2			N	-0-					-0-
07	443672	X	243471	-0-	-200201	-0-	243471	2			N	-0-					-0-
08	377270	X	217228	-0-	-160042	-0-	217228	2			N	-0-					-0-
09	328110	X	185728	-0-	-142382	-0-	185728	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292542 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13315 - 20397

04	71280	X	54396	-0-	-16884	-0-	54396	2			N	-0-					-0-
05	70153	X	53197	-0-	-16956	-0-	53197	2			N	-0-					-0-
06	63120	X	48874	-0-	-14246	-0-	48874	2			N	-0-					-0-
07	62124	X	49337	-0-	-12787	-0-	49337	2			N	-0-					-0-
08	58776	X	46751	-0-	-12025	-0-	46751	2			N	-0-					-0-
09	54390	X	43599	-0-	-10791	-0-	43599	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 2H RRCID -> 292619 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13615 - 19842

04	175320	X	121679	-0-	-53641	-0-	121679	2			N	-0-					-0-
05	164300	X	114684	-0-	-49616	-0-	114684	2			N	-0-					-0-
06	158070	X	101537	-0-	-56533	-0-	101537	2			N	-0-					-0-
07	153450	X	98692	-0-	-54758	-0-	98692	2			N	-0-					-0-
08	137330	X	91892	-0-	-45438	-0-	91892	2			N	-0-					-0-
09	121680	X	83635	-0-	-38045	-0-	83635	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 3H RRCID -> 292645 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13495 - 19797

04	135630	X	93164	-0-	-42466	-0-	93164	2			N	-0-					-0-
05	130355	X	88736	-0-	-41619	-0-	88736	2			N	-0-					-0-
06	126150	X	78869	-0-	-47281	-0-	78869	2			N	-0-					-0-
07	117149	X	77147	-0-	-40002	-0-	77147	2			N	-0-					-0-
08	104346	X	70827	-0-	-33519	-0-	70827	2			N	-0-					-0-
09	93150	X	64274	-0-	-28876	-0-	64274	2			N	-0-					-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 3H RRCID -> 292648 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 12978 PERF.13220 - 23446

04	239520	X	163005	-0-	-76515	-0-	163005	2			N	-0-					-0-
05	236530	X	154723	-0-	-81807	-0-	154723	2			N	-0-					-0-
06	209880	X	136729	-0-	-73151	-0-	136729	2			N	-0-					-0-
07	199082	X	133820	-0-	-65262	-0-	133820	2			N	-0-					-0-
08	181567	X	121799	-0-	-59768	-0-	121799	2			N	-0-					-0-
09	163020	X	111509	-0-	-51511	-0-	111509	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BRACHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292665 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15907 PERF.16205 - 24432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159931	X	159931	-0-	-0-	-0-	159931	2			N	-0-					-0-
05	145100	X	145100	-0-	-0-	-0-	145100	2			N	-0-					-0-
06	129979	X	129979	-0-	-0-	-0-	129979	2			N	-0-					-0-
07	107452	X	107452	-0-	-0-	-0-	107452	2			N	-0-					-0-
08	118436	X	118436	-0-	-0-	-0-	118436	2			N	-0-					-0-
09	107402	X	107402	-0-	-0-	-0-	107402	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292812 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15870 PERF.16325 - 24066

04	745590	X	456877	-0-	-288713	-0-	456877	2			N	-0-					-0-
05	649791	X	403547	-0-	-246244	-0-	403547	2			N	-0-					-0-
06	628830	X	336638	-0-	-292192	-0-	336638	2			N	-0-					-0-
07	649791	X	299691	-0-	-350100	-0-	299691	2			N	-0-					-0-
08	560356	X	258077	-0-	-302279	-0-	258077	2			N	-0-					-0-
09	456870	X	211580	-0-	-245290	-0-	211580	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 292813 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15980 - 23581

04	745710	X	467939	-0-	-277771	-0-	467939	2			N	-0-					-0-
05	727787	X	425422	-0-	-302365	-0-	425422	2			N	-0-					-0-
06	704310	X	349664	-0-	-354646	-0-	349664	2			N	-0-					-0-
07	640398	X	304915	-0-	-335483	-0-	304915	2			N	-0-					-0-
08	580568	X	261098	-0-	-319470	-0-	261098	2			N	-0-					-0-
09	467940	X	213706	-0-	-254234	-0-	213706	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 2H RRCID -> 292821 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14716 PERF.15420 - 22401

04	328793	X	328793	-0-	-0-	-0-	328793	2			N	-0-					-0-
05	687567	X	687567	-0-	-0-	-0-	687567	2			N	-0-					-0-
06	545573	X	545573	-0-	-0-	-0-	545573	2			N	-0-					-0-
07	545007	X	545007	-0-	-0-	-0-	545007	2			N	-0-					-0-
08	463992	X	463992	-0-	-0-	-0-	463992	2			N	-0-					-0-
09	403106	X	403106	-0-	-0-	-0-	403106	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293118 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15825 - 23647

04	707730	X	632404	-0-	-75326	-0-	632404	2			N	-0-					-0-
05	693098	X	444948	-0-	-248150	-0-	444948	2			N	-0-					-0-
06	637500	X	541870	-0-	-95630	-0-	541870	2			N	-0-					-0-
07	658750	X	596843	-0-	-61907	-0-	596843	2			N	-0-					-0-
08	653480	X	586487	-0-	-66993	-0-	586487	2			N	-0-					-0-
09	632400	X	473681	-0-	-158719	-0-	473681	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293119 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15491 PERF.15380 - 23147

04	770970	X	731547	-0-	-39423	-0-	731547	2			N	-0-					-0-
05	796669	X	486423	-0-	-310246	-0-	486423	2			N	-0-					-0-
06	770970	X	566945	-0-	-204025	-0-	566945	2			N	-0-					-0-
07	755935	X	612065	-0-	-143870	-0-	612065	2			N	-0-					-0-
08	755935	X	632083	-0-	-123852	-0-	632083	2			N	-0-					-0-
09	731550	X	525613	-0-	-205937	-0-	525613	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293233 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16215 PERF.16480 - 21932

04	525690	X	221057	-0-	-304633	-0-	221057	2			N	-0-					-0-
05	459203	X	192162	-0-	-267041	-0-	192162	2			N	-0-					-0-
06	409920	X	157646	-0-	-252274	-0-	157646	2			N	-0-					-0-
07	351137	X	141056	-0-	-210081	-0-	141056	2			N	-0-					-0-
08	280984	X	124259	-0-	-156725	-0-	124259	2			N	-0-					-0-
09	221070	X	107463	-0-	-113607	-0-	107463	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

USA COMMANDO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293258 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11980 - 22041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1131680	X	1131680	-0-	-0-	-0-	1131680	2		N	-0-			-0-
05	1122234	X	1122234	-0-	-0-	-0-	1122234	2		N	-0-			-0-
06	1073062	X	1073062	-0-	-0-	-0-	1073062	2		N	-0-			-0-
07	1033886	X	1033886	-0-	-0-	-0-	1033886	2		N	-0-			-0-
08	974071	X	974071	-0-	-0-	-0-	974071	2		N	-0-			-0-
09	936763	X	936763	-0-	-0-	-0-	936763	2		N	-0-			-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293259 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12365 - 22176

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA WELL #: 3H RRCID -> 293338 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13650 - 20631

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	680204	X	680204	-0-	-0-	-0-	680204	2		N	-0-			-0-
06	624268	X	624268	-0-	-0-	-0-	624268	2		N	-0-			-0-
07	587079	X	587079	-0-	-0-	-0-	587079	2		N	-0-			-0-
08	521782	X	521782	-0-	-0-	-0-	521782	2		N	-0-			-0-
09	457674	X	457674	-0-	-0-	-0-	457674	2		N	-0-			-0-

SACAGAWEA WELL #: 1H RRCID -> 293359 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13750 - 20632

04	342892	X	342892	-0-	-0-	-0-	342892	2		N	-0-			-0-
05	730115	X	730115	-0-	-0-	-0-	730115	2		N	-0-			-0-
06	622913	X	622913	-0-	-0-	-0-	622913	2		N	-0-			-0-
07	606984	X	606984	-0-	-0-	-0-	606984	2		N	-0-			-0-
08	535992	X	535992	-0-	-0-	-0-	535992	2		N	-0-			-0-
09	489350	X	489350	-0-	-0-	-0-	489350	2		N	-0-			-0-

SACAGAWEA WELL #: 4HB RRCID -> 293366 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13285 - 20261

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA WELL #: 2HB RRCID -> 293388 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12880 PERF.13345 - 20312

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALLY RIDE KNOX 1H WELL #: 1H RRCID -> 293450 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13520 - 22082

04	350459	X	350459	-0-	-0-	-0-	350459	2		N	-0-			-0-
05	343534	X	343534	-0-	-0-	-0-	343534	2		N	-0-			-0-
06	372030	X	312263	-0-	-59767	-0-	312263	2		N	-0-			-0-
07	384431	X	301227	-0-	-83204	-0-	301227	2		N	-0-			-0-
08	372248	X	278208	-0-	-94040	-0-	278208	2		N	-0-			-0-
09	350460	X	248222	-0-	-102238	-0-	248222	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

NOLTE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293471 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13815 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	467640	X	386641	-0-	-80999	-0-	386641	2			N	-0-					-0-
05	465310	X	365059	-0-	-100251	-0-	365059	2			N	-0-					-0-
06	450300	X	320843	-0-	-129457	-0-	320843	2			N	-0-					-0-
07	460412	X	302497	-0-	-157915	-0-	302497	2			N	-0-					-0-
08	415896	X	275725	-0-	-140171	-0-	275725	2			N	-0-					-0-
09	386640	X	244084	-0-	-142556	-0-	244084	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293472 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13810 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	421440	X	277035	-0-	-144405	-0-	277035	2			N	-0-					-0-
05	428420	X	261081	-0-	-167339	-0-	261081	2			N	-0-					-0-
06	361470	X	228811	-0-	-132659	-0-	228811	2			N	-0-					-0-
07	352129	X	211438	-0-	-140691	-0-	211438	2			N	-0-					-0-
08	314216	X	190980	-0-	-123236	-0-	190980	2			N	-0-					-0-
09	277050	X	169296	-0-	-107754	-0-	169296	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 3HB RRCID -> 293513 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14454 PERF.15290 - 22211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	656550	X	421991	-0-	-234559	-0-	421991	2			N	-0-					-0-
05	622325	X	374709	-0-	-247616	-0-	374709	2			N	-0-					-0-
06	573330	X	309483	-0-	-263847	-0-	309483	2			N	-0-					-0-
07	563394	X	276101	-0-	-287293	-0-	276101	2			N	-0-					-0-
08	508524	X	236917	-0-	-271607	-0-	236917	2			N	-0-					-0-
09	421980	X	199057	-0-	-222923	-0-	199057	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE WELL #: 3H RRCID -> 293537 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13600 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	397859	X	397859	-0-	-0-	-0-	397859	2			N	-0-					-0-
05	414811	X	384964	-0-	-29847	-0-	384964	2			N	-0-					-0-
06	401430	X	341770	-0-	-59660	-0-	341770	2			N	-0-					-0-
07	413633	X	334421	-0-	-79212	-0-	334421	2			N	-0-					-0-
08	411122	X	305677	-0-	-105445	-0-	305677	2			N	-0-					-0-
09	397860	X	278664	-0-	-119196	-0-	278664	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE WELL #: 2H RRCID -> 293542 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13730 - 22251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	424122	X	424122	-0-	-0-	-0-	424122	2			N	-0-					-0-
05	435271	X	418698	-0-	-16573	-0-	418698	2			N	-0-					-0-
06	421230	X	376258	-0-	-44972	-0-	376258	2			N	-0-					-0-
07	438247	X	362836	-0-	-75411	-0-	362836	2			N	-0-					-0-
08	438247	X	338496	-0-	-99751	-0-	338496	2			N	-0-					-0-
09	424110	X	313426	-0-	-110684	-0-	313426	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE WELL #: 1H RRCID -> 293543 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13695 - 22216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	689430	X	503384	-0-	-186046	-0-	503384	2			N	-0-					-0-
05	712411	X	519546	-0-	-192865	-0-	519546	2			N	-0-					-0-
06	689430	X	487861	-0-	-201569	-0-	487861	2			N	-0-					-0-
07	522939	X	475616	-0-	-47323	-0-	475616	2			N	-0-					-0-
08	522939	X	439820	-0-	-83119	-0-	439820	2			N	-0-					-0-
09	503370	X	402004	-0-	-101366	-0-	402004	2			N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 293616 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15512 PERF.15858 - 21306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		603903	-0-	603903	1571523	603903	2			N	-0-					-0-
05	8072586	X	489749	-0-	-7582837	-0-	489749	2			N	-0-					-0-
06	7812180	X	486485	-0-	-7325695	-0-	486485	2			N	-0-					-0-
07	8072586	X	495667	-0-	-7576919	-0-	495667	2			N	-0-					-0-
08	8072586	X	457438	-0-	-7615148	-0-	457438	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SARGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293623 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15867 PERF.15955 - 22056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		594077	-0-	594077	1494898	594077	2			N	-0-					-0-
05	1981250	X	486352	-0-	-1494898	-0-	486352	2			N	-0-					-0-
06	804960	X	469474	-0-	-335486	-0-	469474	2			N	-0-					-0-
07	831792	X	454028	-0-	-377764	-0-	454028	2			N	-0-					-0-
08	831792	X	429147	-0-	-402645	-0-	429147	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBIA UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293656 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 14982 PERF.14958 - 23736

04	813337	X	813337	-0-	-0-	-0-	813337	2			N	-0-					-0-
05	805845	X	647361	-0-	-158484	-0-	647361	2			N	-0-					-0-
06	809569	X	809569	-0-	-0-	-0-	809569	2			N	-0-					-0-
07	848996	X	848996	-0-	-0-	-0-	848996	2			N	-0-					-0-
08	831281	X	831281	-0-	-0-	-0-	831281	2			N	-0-					-0-
09	779850	X	772845	-0-	-7005	-0-	772845	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE KNOX 3H WELL #: 3H RRCID -> 293714 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13600 - 21461

04	363776	X	363776	-0-	-0-	-0-	363776	2			N	-0-					-0-
05	375938	X	375938	-0-	-0-	-0-	375938	2			N	-0-					-0-
06	399450	X	343609	-0-	-55841	-0-	343609	2			N	-0-					-0-
07	412765	X	346049	-0-	-66716	-0-	346049	2			N	-0-					-0-
08	412765	X	304513	-0-	-108252	-0-	304513	2			N	-0-					-0-
09	363810	X	273463	-0-	-90347	-0-	273463	2			N	-0-					-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293721 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 14770 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		251184	-0-	251184	251184	251184	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		579630	-0-	579630	830814	579630	2			N	-0-					-0-
08	SHUT-IN		615740	-0-	615740	1446554	615740	2			N	-0-					-0-
09	SHUT-IN		599161	-0-	599161	2045715	599161	2			N	-0-					-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293722 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293723 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13706 - 21106

04	618536	X	309141	-0-	-309395	-0-	309141	2			N	-0-					-0-
05	512523	X	341538	-0-	-170985	-0-	341538	2			N	-0-					-0-
06	495990	X	324393	-0-	-171597	-0-	324393	2			N	-0-					-0-
07	338805	X	338805	-0-	-0-	-0-	338805	2			N	-0-					-0-
08	341527	X	324925	-0-	-16602	-0-	324925	2			N	-0-					-0-
09	330510	X	288463	-0-	-42047	-0-	288463	2			N	-0-					-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293734 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16841 PERF.17065 - 25186

04	640830	X	529362	-0-	-111468	-0-	529362	2			N	-0-					-0-
05	535928	X	436598	-0-	-99330	-0-	436598	2			N	-0-					-0-
06	643980	X	546966	-0-	-97014	-0-	546966	2			N	-0-					-0-
07	665446	X	528712	-0-	-136734	-0-	528712	2			N	-0-					-0-
08	665446	X	492960	-0-	-172486	-0-	492960	2			N	-0-					-0-
09	546960	X	409427	-0-	-137533	-0-	409427	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BARET OGLESBEE WELL #: 2H RRCID -> 293755 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13703 PERF.14130 - 21719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	492150	X	322264	-0-	-169886	-0-	322264	2		N	-0-			-0-
05	508555	X	337292	-0-	-171263	-0-	337292	2		N	-0-			-0-
06	319110	X	306316	-0-	-12794	-0-	306316	2		N	-0-			-0-
07	333002	X	296879	-0-	-36123	-0-	296879	2		N	-0-			-0-
08	337280	X	277778	-0-	-59502	-0-	277778	2		N	-0-			-0-
09	326400	X	251200	-0-	-75200	-0-	251200	2		N	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293814 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15835 - 21256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		598333	-0-	598333	1514955	598333	2		N	-0-			-0-
05	1988725	X	473770	-0-	-1514955	-0-	473770	2		N	-0-			-0-
06	793890	X	453147	-0-	-340743	-0-	453147	2		N	-0-			-0-
07	820353	X	455803	-0-	-364550	-0-	455803	2		N	-0-			-0-
08	421128	X	421128	-0-	-0-	-0-	421128	2		N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAYLON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293820 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13133 PERF.13701 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	762771	X	388775	-0-	-373996	-0-	388775	2		N	-0-			-0-
05	628029	X	404252	-0-	-223777	-0-	404252	2		N	-0-			-0-
06	607770	X	379246	-0-	-228524	-0-	379246	2		N	-0-			-0-
07	403934	X	403934	-0-	-0-	-0-	403934	2		N	-0-			-0-
08	404240	X	390303	-0-	-13937	-0-	390303	2		N	-0-			-0-
09	391200	X	361557	-0-	-29643	-0-	361557	2		N	-0-			-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 293821 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.14180 - 21676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	516300	X	333550	-0-	-182750	-0-	333550	2		N	-0-			-0-
05	533510	X	320230	-0-	-213280	-0-	320230	2		N	-0-			-0-
06	383460	X	337176	-0-	-46284	-0-	337176	2		N	-0-			-0-
07	414935	X	326897	-0-	-88038	-0-	326897	2		N	-0-			-0-
08	396242	X	305934	-0-	-90308	-0-	305934	2		N	-0-			-0-
09	337170	X	275513	-0-	-61657	-0-	275513	2		N	-0-			-0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293829 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 17283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 4HB RRCID -> 293837 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14425 PERF.15215 - 22176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	376525				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293849 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 14194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BOLIVAR UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293865 COMPL. DATE 01/02/2023 TOTAL DEPTH 16877 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293874 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13566 - 19506

04	781448 X	401969	-0-	-379479	-0-	401969	2			N	-0-					-0-
05	571485 X	422001	-0-	-149484	-0-	422001	2			N	-0-					-0-
06	553050 X	404707	-0-	-148343	-0-	404707	2			N	-0-					-0-
07	571485 X	416061	-0-	-155424	-0-	416061	2			N	-0-					-0-
08	422003 X	365819	-0-	-56184	-0-	365819	2			N	-0-					-0-
09	408390 X	305760	-0-	-102630	-0-	305760	2			N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293892 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13731 - 21271

04	701550 X	347326	-0-	-354224	-0-	347326	2			N	-0-					-0-
05	648768 X	357873	-0-	-290895	-0-	357873	2			N	-0-					-0-
06	627840 X	338055	-0-	-289785	-0-	338055	2			N	-0-					-0-
07	361558 X	361558	-0-	-0-	-0-	361558	2			N	-0-					-0-
08	369525 X	369525	-0-	-0-	-0-	369525	2			N	-0-					-0-
09	348853 X	348853	-0-	-0-	-0-	348853	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 2H RRCID -> 293893 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14361 - 20640

04	808814 X	450782	-0-	-358032	-0-	450782	2			N	-0-					-0-
05	541384 X	428193	-0-	-113191	-0-	428193	2			N	-0-					-0-
06	523920 X	369697	-0-	-154223	-0-	369697	2			N	-0-					-0-
07	541384 X	365065	-0-	-176319	-0-	365065	2			N	-0-					-0-
08	465806 X	346571	-0-	-119235	-0-	346571	2			N	-0-					-0-
09	450780 X	300282	-0-	-150498	-0-	300282	2			N	-0-					-0-

LUCY-JULIA WELL #: 1H RRCID -> 293894 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14106 - 20805

04	795920 X	441336	-0-	-354584	-0-	441336	2			N	-0-					-0-
05	554900 X	417986	-0-	-136914	-0-	417986	2			N	-0-					-0-
06	537000 X	401443	-0-	-135557	-0-	401443	2			N	-0-					-0-
07	554900 X	415241	-0-	-139659	-0-	415241	2			N	-0-					-0-
08	456041 X	374176	-0-	-81865	-0-	374176	2			N	-0-					-0-
09	441330 X	323179	-0-	-118151	-0-	323179	2			N	-0-					-0-

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 2H RRCID -> 293895 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13908 PERF.14070 - 20351

04	759721 X	374152	-0-	-385569	-0-	374152	2			N	-0-					-0-
05	605213 X	433552	-0-	-171661	-0-	433552	2			N	-0-					-0-
06	585690 X	384734	-0-	-200956	-0-	384734	2			N	-0-					-0-
07	396897 X	396897	-0-	-0-	-0-	396897	2			N	-0-					-0-
08	433566 X	375989	-0-	-57577	-0-	375989	2			N	-0-					-0-
09	419580 X	334380	-0-	-85200	-0-	334380	2			N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 3H RRCID -> 293909 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14230 - 22761

04	516300 X	316537	-0-	-199763	-0-	316537	2			N	-0-					-0-
05	533510 X	309859	-0-	-223651	-0-	309859	2			N	-0-					-0-
06	364230 X	301158	-0-	-63072	-0-	301158	2			N	-0-					-0-
07	376371 X	310007	-0-	-66364	-0-	310007	2			N	-0-					-0-
08	376371 X	290224	-0-	-86147	-0-	290224	2			N	-0-					-0-
09	316530 X	250006	-0-	-66524	-0-	250006	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SALLY RIDE KNOX 4H WELL #: 4H RRCID -> 293924 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13510 - 21151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	691830	X	438810	-0-	-253020	-0-	438810	2			N	-0-					-0-
05	714891	X	437029	-0-	-277862	-0-	437029	2			N	-0-					-0-
06	482190	X	431934	-0-	-50256	-0-	431934	2			N	-0-					-0-
07	498263	X	442393	-0-	-55870	-0-	442393	2			N	-0-					-0-
08	498263	X	411740	-0-	-86523	-0-	411740	2			N	-0-					-0-
09	438810	X	360379	-0-	-78431	-0-	360379	2			N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 4H RRCID -> 293943 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14410 - 23436

04	587700	X	375702	-0-	-211998	-0-	375702	2			N	-0-					-0-
05	607290	X	374195	-0-	-233095	-0-	374195	2			N	-0-					-0-
06	382320	X	347021	-0-	-35299	-0-	347021	2			N	-0-					-0-
07	395064	X	333972	-0-	-61092	-0-	333972	2			N	-0-					-0-
08	395064	X	317351	-0-	-77713	-0-	317351	2			N	-0-					-0-
09	375690	X	289826	-0-	-85864	-0-	289826	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE KNOX 2H WELL #: 2H RRCID -> 293944 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13460 - 22141

04	403741	X	403741	-0-	-0-	-0-	403741	2			N	-0-					-0-
05	435271	X	388724	-0-	-46547	-0-	388724	2			N	-0-					-0-
06	431130	X	346644	-0-	-84486	-0-	346644	2			N	-0-					-0-
07	445501	X	327679	-0-	-117822	-0-	327679	2			N	-0-					-0-
08	445501	X	298415	-0-	-147086	-0-	298415	2			N	-0-					-0-
09	403740	X	265418	-0-	-138322	-0-	265418	2			N	-0-					-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293996 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 14212 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 294025 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

04	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294058 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16562 PERF.16395 - 23671

04	SHUT IN		305739	-0-	305739	305739	305739	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		639234	-0-	639234	944973	639234	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		588731	-0-	588731	1533704	588731	2			N	-0-					-0-
07	2144173	X	610469	-0-	-1533704	-0-	610469	2			N	-0-					-0-
08	853275	X	618323	-0-	-234952	-0-	618323	2			N	-0-					-0-
09	825750	X	523083	-0-	-302667	-0-	523083	2			N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294063 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15848 PERF.16090 - 21871

04	SHUT IN		549676	-0-	549676	1423106	549676	2			N	-0-					-0-
05	1900482	X	477376	-0-	-1423106	-0-	477376	2			N	-0-					-0-
06	758880	X	442863	-0-	-316017	-0-	442863	2			N	-0-					-0-
07	784176	X	426050	-0-	-358126	-0-	426050	2			N	-0-					-0-
*08	411957	X	411957	-0-	-0-	-0-	411957	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CLOUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294086 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13666 - 20926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	691325	X	309611	-0-	-381714	-0-	309611	2			N	-0-					-0-
05	516677	X	334799	-0-	-181878	-0-	334799	2			N	-0-					-0-
06	500010	X	328165	-0-	-171845	-0-	328165	2			N	-0-					-0-
07	516677	X	328303	-0-	-188374	-0-	328303	2			N	-0-					-0-
08	334800	X	323930	-0-	-10870	-0-	323930	2			N	-0-					-0-
09	328170	X	301714	-0-	-26456	-0-	301714	2			N	-0-					-0-

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 294094 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13891 PERF.13910 - 20331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	744453	X	360543	-0-	-383910	-0-	360543	2			N	-0-					-0-
05	605213	X	394080	-0-	-211133	-0-	394080	2			N	-0-					-0-
06	585690	X	360869	-0-	-224821	-0-	360869	2			N	-0-					-0-
07	383904	X	372855	-0-	-11049	-0-	372855	2			N	-0-					-0-
08	394072	X	340631	-0-	-53441	-0-	340631	2			N	-0-					-0-
09	381360	X	310619	-0-	-70741	-0-	310619	2			N	-0-					-0-

LUCY-JULIA WELL #: 2H RRCID -> 294098 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13923 PERF.14131 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	804595	X	437242	-0-	-367353	-0-	437242	2			N	-0-					-0-
05	482825	X	425144	-0-	-57681	-0-	425144	2			N	-0-					-0-
06	467250	X	408864	-0-	-58386	-0-	408864	2			N	-0-					-0-
07	451825	X	419704	-0-	-32121	-0-	419704	2			N	-0-					-0-
08	451825	X	402222	-0-	-49603	-0-	402222	2			N	-0-					-0-
09	437250	X	341721	-0-	-95529	-0-	341721	2			N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294217 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13680 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		291994	-0-	291994	326098	291994	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		862815	-0-	862815	1188913	862815	2			N	-0-					-0-
06	1999785	X	810872	-0-	-1188913	-0-	810872	2			N	-0-					-0-
07	838439	X	838439	-0-	-0-	-0-	838439	2			N	-0-					-0-
08	778303	X	778303	-0-	-0-	-0-	778303	2			N	-0-					-0-
09	726252	X	726252	-0-	-0-	-0-	726252	2			N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294218 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 21470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294229 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13125 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294294 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13680 - 21500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		240168	-0-	240168	271257	240168	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		792081	-0-	792081	1063338	792081	2			N	-0-					-0-
06	1800056	X	736718	-0-	-1063338	-0-	736718	2			N	-0-					-0-
07	757513	X	757513	-0-	-0-	-0-	757513	2			N	-0-					-0-
08	693891	X	693891	-0-	-0-	-0-	693891	2			N	-0-					-0-
09	640357	X	640357	-0-	-0-	-0-	640357	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MARCO GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 294295 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13620 - 21200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294301 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13666 - 22186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	386806	-0-	386806	386806	386806	2		N	-0-			-0-
05	SHUT IN	743959	-0-	743959	1130765	743959	2		N	-0-			-0-
06	SHUT IN	921195	-0-	921195	2051960	921195	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	923172	-0-	923172	2975132	923172	2		N	-0-			-0-
08	3843248 X	868116	-0-	-2975132	-0-	868116	2		N	-0-			-0-
09	843735 X	843735	-0-	-0-	-0-	843735	2		N	-0-			-0-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294361 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13640 - 20200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	321250	-0-	321250	321250	321250	2		N	-0-			-0-
05	SHUT IN	615464	-0-	615464	936714	615464	2		N	-0-			-0-
06	1493179 X	556465	-0-	-936714	-0-	556465	2		N	-0-			-0-
07	782546 X	782546	-0-	-0-	-0-	782546	2		N	-0-			-0-
08	712296 X	712296	-0-	-0-	-0-	712296	2		N	-0-			-0-
09	684471 X	684471	-0-	-0-	-0-	684471	2		N	-0-			-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294420 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16202 PERF.16045 - 23061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	307991	-0-	307991	307991	307991	2		N	-0-			-0-
05	SHUT IN	704948	-0-	704948	1012939	704948	2		N	-0-			-0-
06	SHUT IN	647616	-0-	647616	1660555	647616	2		N	-0-			-0-
07	2337089 X	676534	-0-	-1660555	-0-	676534	2		N	-0-			-0-
08	886786 X	702921	-0-	-183865	-0-	702921	2		N	-0-			-0-
09	858180 X	624243	-0-	-233937	-0-	624243	2		N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 1H WELL #: 1H RRCID -> 294437 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 13414 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	68628	-0-	68628	68628	68628	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	772139	-0-	772139	840767	772139	2		N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	921940	-0-	921940	1762707	921940	2		N	-0-			-0-
09	SHUT-IN	940351	-0-	940351	2703058	940351	2		N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 294439 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 13023 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 3H WELL #: 3H RRCID -> 294473 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	78667	-0-	78667	78667	78667	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	350698	-0-	350698	429365	350698	2		N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	891134	-0-	891134	1320499	891134	2		N	-0-			-0-
09	SHUT-IN	861784	-0-	861784	2182283	861784	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SILVER HAMMER - PATZAKIS 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 294541 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 13252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294621 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13852 PERF.14016 - 20786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	683346	X	346142	-0-	-337204	-0-	346142	2			N	-0-					-0-
05	538625	X	364291	-0-	-174334	-0-	364291	2			N	-0-					-0-
06	521250	X	351521	-0-	-169729	-0-	351521	2			N	-0-					-0-
07	362559	X	362559	-0-	-0-	-0-	362559	2			N	-0-					-0-
08	357678	X	329511	-0-	-28167	-0-	329511	2			N	-0-					-0-
09	352530	X	287299	-0-	-65231	-0-	287299	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 294625 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 14001 PERF.14616 - 20336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		524362	-0-	524362	524362	524362	2			N	-0-					-0-
06	958045	X	433683	-0-	-524362	-0-	433683	2			N	-0-					-0-
07	642692	X	436916	-0-	-205776	-0-	436916	2			N	-0-					-0-
08	642692	X	414359	-0-	-228333	-0-	414359	2			N	-0-					-0-
09	422657	X	422657	-0-	-0-	-0-	422657	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 6HB RRCID -> 294626 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.14181 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294662 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13245 - 21765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294741 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294779 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 3HB RRCID -> 294820 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 2HB RRCID -> 294821 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 14293 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 1HB RRCID -> 294822 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 14272 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 294835 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294849 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 16178 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 294947 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 1H RRCID -> 294979 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 13471 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295006 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 13441 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295029 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBO - SGT. PEPPER B WELL #: 2HB RRCID -> 295060 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.12951 - 25891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	320858	-0-	320858	320858	320858	2		N	-0-			-0-
08	SHUT IN	705664	-0-	705664	1026522	705664	2		N	-0-			-0-
*09	1737035 X	710513	-0-	-1026522	-0-	710513	2		N	-0-			-0-

BARBO - SGT. PEPPER A WELL #: 1H RRCID -> 295061 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 14080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	354896	-0-	354896	354896	354896	2		N	-0-			-0-
08	SHUT IN	607603	-0-	607603	962499	607603	2		N	-0-			-0-
09	SHUT-IN	610654	-0-	610654	1573153	610654	2		N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 2H RRCID -> 295161 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 13411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 295208 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 15365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOGGINS - ATTOYAC RIVER WELL #: 1H RRCID -> 295240 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SABER GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295244 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 15793 PERF.15685 - 22306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*09	735720 X	NO RPT	-0-	-735720	-0-			N	NO RPT			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 295269 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 15751 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 295270 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 15341 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RT LIGHTNING WELL #: 1HB RRCID -> 295319 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 2H RRCID -> 295325 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 13506 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295433 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMB WELL #: 1HB RRCID -> 295471 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 11552 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BATTERY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295499 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 6H RRCID -> 295590 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 4H RRCID -> 295591 COMPL. DATE 05/28/2023 TOTAL DEPTH 13483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM GU WELL #: 4H RRCID -> 295595 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 13203 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 5HB RRCID -> 295669 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 13153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 3HB RRCID -> 295740 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 13118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 5H WELL #: 5H RRCID -> 295801 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 15733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 6HB WELL #: 6HB RRCID -> 295862 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 15295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	1108	3	7	9	N	6					48
05	1364	N	944	-0-	-420	-0-	938	3	6	9	N	5					53
06	1170	N	835	-0-	-335	-0-	831	3	4	9	N	4					57
07	1147	N	842	-0-	-305	-0-	836	3	6	9	N	5					62
08	930	N	807	-0-	-123	-0-	806	3	1	9	N	1					63
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					63

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4288	-0-	-92	-0-	4288	3			Y	-0-					-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			Y	-0-					-0-
06	4470	X	4412	-0-	-58	-0-	4412	3			Y	-0-					-0-
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			Y	-0-					-0-
08	4619	X	4155	-0-	-464	-0-	4155	3			Y	-0-					-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	694	3	17	9	Y	15	11	1			11
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	753	3	12	9	Y	11	17	1			5
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	804	3	20	9	Y	18	11	1			12
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	923	3	13	9	Y	12	17	1			7
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	704	3	14	9	Y	13	11	1			9
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3685	-0-	-185	-0-	3685	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	3824	3			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3606	-0-	-234	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3655	-0-	-282	-0-	3655	3			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	3692	3			Y	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4544	-0-	-436	-0-	4544	3			Y	-0-					2
05	5146	X	4837	-0-	-309	-0-	4836	3	1	9	Y	1					3
06	4980	X	4514	-0-	-466	-0-	4513	3	1	9	Y	1	2	1			2
07	5146	X	4699	-0-	-447	-0-	4699	3			Y	-0-					2
08	4836	X	4626	-0-	-210	-0-	4626	3			Y	-0-	1	1			1
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3606	-0-	-264	-0-	3605	3	1	9	Y	1					44
05	3999	X	3689	-0-	-310	-0-	3649	3	40	9	Y	36					80
06	3870	X	3578	-0-	-292	-0-	3571	3	7	9	Y	6	41	1			45
07	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	3561	3	1	9	Y	1					46
08	3813	X	3684	-0-	-129	-0-	3662	3	22	9	Y	20	37	1			29
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					29

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					55
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					55
06	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	18245	3	2	9	N	2					57
07	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	18513	3			N	-0-					57
08	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17606	3			N	-0-					57
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					57

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BLUE DOME OPERATING, LLC 076741

JOHN B. GRIMES WELL #: 1H RRCID -> 291861 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11153 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245700	X	166876	-0-	-78824	-0-	166876	3			N	-0-					-0-
05	319052	X	167421	-0-	-151631	-0-	167421	3			N	-0-					-0-
06	308760	X	132117	-0-	-176643	-0-	132117	3			N	-0-					-0-
07	319052	X	146776	-0-	-172276	-0-	146776	3			N	-0-					-0-
08	172453	X	139146	-0-	-33307	-0-	139146	3			N	-0-					-0-
09	166890	X	131573	-0-	-35317	-0-	131573	3			N	-0-					-0-

JOHN B. GRIMES EAST WELL #: 2H RRCID -> 291862 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11202 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204390	X	179503	-0-	-24887	-0-	179503	3			N	-0-					-0-
05	234887	X	113612	-0-	-121275	-0-	113612	3			N	-0-					-0-
06	227310	X	113363	-0-	-113947	-0-	113363	3			N	-0-					-0-
07	234887	X	168286	-0-	-66601	-0-	168286	3			N	-0-					-0-
08	185473	X	170788	-0-	-14685	-0-	170788	3			N	-0-					-0-
09	179490	X	135889	-0-	-43601	-0-	135889	3			N	-0-					-0-

BRYSON-RUDD EAST WELL #: 2H RRCID -> 293311 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11256 - 19268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363690	X	211898	-0-	-151792	-0-	211898	3			N	-0-					-0-
05	331421	X	200800	-0-	-130621	-0-	200800	3			N	-0-					-0-
06	295470	X	179544	-0-	-115926	-0-	179544	3			N	-0-					-0-
07	260989	X	168781	-0-	-92208	-0-	168781	3			N	-0-					-0-
08	218953	X	159249	-0-	-59704	-0-	159249	3			N	-0-					-0-
09	211890	X	148785	-0-	-63105	-0-	148785	3			N	-0-					-0-

BRYSON-RUDD WELL #: 1H RRCID -> 293345 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11070 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294690	X	177130	-0-	-117560	-0-	177130	3			N	-0-					-0-
05	286533	X	165333	-0-	-121200	-0-	165333	3			N	-0-					-0-
06	243570	X	137501	-0-	-106069	-0-	137501	3			N	-0-					-0-
07	208971	X	138208	-0-	-70763	-0-	138208	3			N	-0-					-0-
08	183024	X	127662	-0-	-55362	-0-	127662	3			N	-0-					-0-
09	177120	X	114755	-0-	-62365	-0-	114755	3			N	-0-					-0-

TILLER WEST WELL #: 1H RRCID -> 293900 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11342 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	488430	X	238019	-0-	-250411	-0-	238019	3			N	-0-					-0-
05	504711	X	164964	-0-	-339747	-0-	164964	3			N	-0-					-0-
06	488430	X	156120	-0-	-332310	-0-	156120	3			N	-0-					-0-
07	299119	X	216612	-0-	-82507	-0-	216612	3			N	-0-					-0-
08	321984	X	321984	-0-	-0-	-0-	321984	3			N	-0-					-0-
09	273240	X	273240	-0-	-0-	-0-	273240	3			N	-0-					-0-

TILLER SHELBY WELL #: 3H RRCID -> 294190 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11085 - 20284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	615990	X	267936	-0-	-348054	-0-	267936	3			N	-0-					-0-
05	636523	X	161146	-0-	-475377	-0-	161146	3			N	-0-					-0-
06	345900	X	94763	-0-	-251137	-0-	94763	3			N	-0-					-0-
07	357430	X	218891	-0-	-138539	-0-	218891	3			N	-0-					-0-
08	294066	X	291738	-0-	-2328	-0-	291738	3			N	-0-					-0-
09	326384	X	326384	-0-	-0-	-0-	326384	3			N	-0-					-0-

TILLER EAST WELL #: 4H RRCID -> 294191 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11239 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	394710	X	125647	-0-	-269063	-0-	125647	3			N	-0-					-0-
05	407867	X	133402	-0-	-274465	-0-	133402	3			N	-0-					-0-
06	220110	X	31189	-0-	-188921	-0-	31189	3			N	-0-					-0-
07	227447	X	-0-	-0-	-227447	-0-					N	-0-					-0-
08	149079	X	99344	-0-	-49735	-0-	99344	3			N	-0-					-0-
09	195351	X	195351	-0-	-0-	-0-	195351	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BLUE DOME OPERATING, LLC //CONT.// 076741
TILLER BIRDWELL WELL #: 2H RRCID -> 294246 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11204 - 21393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	626970	X	267524	-0-	-359446	-0-	267524	3			N	-0-					-0-
05	647869	X	165498	-0-	-482371	-0-	165498	3			N	-0-					-0-
06	354120	X	154949	-0-	-199171	-0-	154949	3			N	-0-					-0-
07	365924	X	271377	-0-	-94547	-0-	271377	3			N	-0-					-0-
08	351038	X	351038	-0-	-0-	-0-	351038	3			N	-0-					-0-
09	310818	X	310818	-0-	-0-	-0-	310818	3			N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BPX OPERATING COMPANY 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3317	-0-	-883	-0-	193	1	3124	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	2062	-0-	-2278	-0-	91	1	1971	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3908	-0-	-292	-0-	213	1	3695	3	Y	-0-					-0-
*07	4340	X	2460	-0-	-1880	-0-	137	1	2323	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3044	-0-	-1048	-0-	170	1	2874	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	2980	-0-	-1010	-0-	174	1	2806	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1321	-0-	-299	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	5460	-0-	-1680	-0-	1330	1	4130	2	Y	-0-					-0-
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	1651	1	5081	2	Y	-0-					-0-
06	7140	X	6964	-0-	-176	-0-	1553	1	5411	2	Y	-0-					-0-
07	7378	X	3234	-0-	-4144	-0-	715	1	2519	2	Y	-0-					-0-
08	7378	X	1507	-0-	-5871	-0-	203	1	1304	2	Y	-0-					-0-
09	6960	X	6166	-0-	-794	-0-	1133	1	5033	2	Y	-0-					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	1683	-0-	-1317	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1513	-0-	-1587	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1492	-0-	-1028	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2060	-0-	-544	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	438	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	291	1	997	2	Y	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	346	1	1299	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4074	-0-	974	974	1376	1	2698	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	7310	-0-	4210	5184	3193	1	4117	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2520	-0-	-480	4704	459	1	2061	2	Y	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

04	237446	X	237446	-0-	-0-	-0-	237446	2			N	-0-					-0-
05	148638	X	148638	-0-	-0-	-0-	148638	2			N	-0-					-0-
06	126465	X	126465	-0-	-0-	-0-	126465	2			N	-0-					-0-
07	100551	X	100551	-0-	-0-	-0-	100551	2			N	-0-					-0-
08	79962	X	79962	-0-	-0-	-0-	79962	2			N	-0-					-0-
09	62910	X	62910	-0-	-0-	-0-	62910	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

04	2054	N	756	-0-	-1298	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	732	-0-	-384	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	960	N	569	-0-	-391	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

04	2310	X	2291	-0-	-19	-0-	512	1	1779	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1781	-0-	-606	-0-	394	1	1387	2	Y	-0-					-0-
06	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	463	1	1718	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1767	-0-	-589	-0-	357	1	1410	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	1797	-0-	-559	-0-	337	1	1460	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	1655	-0-	-625	-0-	319	1	1336	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

04	5460	X	5442	-0-	-18	-0-	1242	1	4200	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5574	-0-	-68	-0-	1192	1	4382	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5213	-0-	-247	-0-	1102	1	4111	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	3860	-0-	-1751	-0-	818	1	3042	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	2323	-0-	-3288	-0-	439	1	1884	2	Y	-0-					-0-
09	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	1376	1	6345	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

04	6840	X	5463	-0-	-1377	-0-	1118	1	4345	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	5696	-0-	-1372	-0-	1207	1	4489	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	5148	-0-	-1692	-0-	1107	1	4041	2	Y	-0-					-0-
07	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	1345	1	4780	2	Y	-0-					-0-
08	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	1106	1	4746	2	Y	-0-					-0-
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	1017	1	4590	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

04	4350	X	4206	-0-	-144	-0-	832	1	3374	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	919	1	3483	2	Y	-0-					-0-
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	901	1	3363	2	Y	-0-					-0-
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	1043	1	3862	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	2298	-0-	-2104	-0-	376	1	1922	2	Y	-0-					-0-
09	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	1168	1	5127	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		14846	-0-	14846	18585	574	1	14272	3	Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		10747	-0-	10747	29332	387	1	10360	3	Y	-0-			-0-
*03	T. A.		10938	-0-	10938	40270	407	1	10531	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		16403	-0-	16403	56673	620	1	15783	3	Y	-0-			-0-
*05	73978	X	17305	-0-	-56673	-0-	686	1	16619	3	Y	-0-			-0-
06	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	937	1	19803	3	Y	-0-			-0-
*07	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	671	1	17391	3	Y	-0-			-0-
08	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-	827	1	18646	3	Y	-0-			-0-
09	20370	X	18054	-0-	-2316	-0-	926	1	17128	3	Y	-0-			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

*02	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	502	1	13674	3	Y	-0-			-0-
*03	15717	X	7734	-0-	-7983	-0-	291	1	7443	3	Y	-0-			-0-
04	15210	X	7616	-0-	-7594	-0-	292	1	7324	3	Y	-0-			-0-
05	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					Y	-0-			-0-
06	15090	X	9692	-0-	-5398	-0-	401	1	9291	3	Y	-0-			-0-
*07	15593	X	9762	-0-	-5831	-0-	412	1	9350	3	Y	-0-			-0-
08	7998	X	8	-0-	-7990	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
09	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	473	1	9420	3	Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

*01	20305	X	17591	-0-	-2714	-0-	677	1	16914	3	Y	-0-			-0-
*02	18312	X	8338	-0-	-9974	-0-	302	1	8036	3	Y	-0-			-0-
*03	18631	X	6352	-0-	-12279	-0-	247	1	6105	3	Y	-0-			-0-
04	18030	X	12934	-0-	-5096	-0-	486	1	12448	3	Y	-0-			-0-
05	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					Y	-0-			-0-
06	17220	X	8480	-0-	-8740	-0-	376	1	8104	3	Y	-0-			-0-
*07	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	607	1	14356	3	Y	-0-			-0-
08	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	705	1	15876	3	Y	-0-			-0-
09	12870	X	9743	-0-	-3127	-0-	513	1	9230	3	Y	-0-			-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

04	10350	X	4178	-0-	-6172	-0-	4178	2			N	-0-			-0-
05	10106	X	8832	-0-	-1274	-0-	8832	2			N	-0-			-0-
06	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-			-0-
07	9641	X	7032	-0-	-2609	-0-	7032	2			N	-0-			-0-
08	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	2			N	-0-			-0-
09	10920	X	6680	-0-	-4240	-0-	6680	2			N	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

04	29970	X	23955	-0-	-6015	-0-	23955	3			N	-0-			6
05	32209	X	24152	-0-	-8057	-0-	24152	3			N	-0-			6
06	32340	X	21054	-0-	-11286	-0-	21054	3			N	-0-			6
07	33418	X	21294	-0-	-12124	-0-	21294	3			N	-0-			6
08	33418	X	20005	-0-	-13413	-0-	20005	3			N	-0-			6
09	23970	X	18739	-0-	-5231	-0-	18739	3			N	-0-			6

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20010	X	431	-0-	-19579	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
05	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					Y	-0-					-0-
06	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					Y	-0-					-0-
07	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					Y	-0-					-0-
08	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

04	24017	X	24017	-0-	-0-	-0-	24017	3			Y	-0-					6
05	24087	X	21701	-0-	-2386	-0-	21701	3			Y	-0-					6
06	29061	X	29061	-0-	-0-	-0-	29061	3			Y	-0-					6
07	28946	X	28946	-0-	-0-	-0-	28946	3			Y	-0-					6
08	30990	X	30990	-0-	-0-	-0-	30990	3			Y	-0-					6
09	29914	X	29914	-0-	-0-	-0-	29914	3			Y	-0-					6

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

04	49680	X	47935	-0-	-1745	-0-	47935	3			Y	-0-					6
05	51336	X	51026	-0-	-310	-0-	51026	3			Y	-0-					6
06	48180	X	48047	-0-	-133	-0-	48047	3			Y	-0-					6
07	49946	X	49946	-0-	-0-	-0-	49946	3			Y	-0-					6
08	51026	X	48470	-0-	-2556	-0-	48470	3			Y	-0-					6
09	49380	X	48073	-0-	-1307	-0-	48073	3			Y	-0-					6

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

04	25380	X	7413	-0-	-17967	-0-	7413	3			Y	-0-					6
05	21018	X	7675	-0-	-13343	-0-	7675	3			Y	-0-					6
06	20340	X	7802	-0-	-12538	-0-	7802	3			Y	-0-					6
07	20801	X	12389	-0-	-8412	-0-	12389	3			Y	-0-					6
08	16678	X	10218	-0-	-6460	-0-	10218	3			Y	-0-					6
09	7800	X	7009	-0-	-791	-0-	7009	3			Y	-0-					6

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

04	43921	X	43921	-0-	-0-	-0-	43921	3			Y	-0-					6
05	45133	X	45133	-0-	-0-	-0-	45133	3			Y	-0-					6
06	42425	X	42425	-0-	-0-	-0-	42425	3			Y	-0-					6
07	45384	X	44138	-0-	-1246	-0-	44138	3			Y	-0-					6
08	45384	X	43508	-0-	-1876	-0-	43508	3			Y	-0-					6
09	43920	X	41774	-0-	-2146	-0-	41774	3			Y	-0-					6

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

04	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	3			Y	-0-					-0-
05	9145	X	6733	-0-	-2412	-0-	6733	3			Y	-0-					-0-
06	8850	X	7243	-0-	-1607	-0-	7243	3			Y	-0-					-0-
07	10850	X	7392	-0-	-3458	-0-	7392	3			Y	-0-					-0-
08	10850	X	7154	-0-	-3696	-0-	7154	3			Y	-0-					-0-
09	10500	X	8568	-0-	-1932	-0-	8568	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

04	51810	X	41128	-0-	-10682	-0-	41128	3			N	-0-					-0-
05	50716	X	40990	-0-	-9726	-0-	40990	3			N	-0-					-0-
06	46560	X	39036	-0-	-7524	-0-	39036	3			N	-0-					-0-
07	46438	X	39333	-0-	-7105	-0-	39333	3			N	-0-					-0-
08	44051	X	37698	-0-	-6353	-0-	37698	3			N	-0-					-0-
09	41130	X	37053	-0-	-4077	-0-	37053	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41670	X	37785	-0-	-3885	-0-	37785	3			N	-0-					-0-
05	43059	X	28376	-0-	-14683	-0-	28376	3			N	-0-					-0-
06	41670	X	28127	-0-	-13543	-0-	28127	3			N	-0-					-0-
07	39060	X	4659	-0-	-34401	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
08	155412	X	155412	-0-	-0-	-0-	155412	3			N	-0-					-0-
09	115911	X	115911	-0-	-0-	-0-	115911	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71898	X	71898	-0-	-0-	-0-	71898	3			N	-0-					-0-
05	62043	X	62043	-0-	-0-	-0-	62043	3			N	-0-					-0-
06	55513	X	55513	-0-	-0-	-0-	55513	3			N	-0-					-0-
07	56631	X	56631	-0-	-0-	-0-	56631	3			N	-0-					-0-
08	57203	X	57203	-0-	-0-	-0-	57203	3			N	-0-					-0-
09	52206	X	52206	-0-	-0-	-0-	52206	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34980	X	31603	-0-	-3377	-0-	31603	2			Y	-0-					-0-
05	33480	X	23711	-0-	-9769	-0-	23711	2			Y	-0-					-0-
06	33342	X	33342	-0-	-0-	-0-	33342	2			Y	-0-					-0-
07	33480	X	29700	-0-	-3780	-0-	29700	2			Y	-0-					-0-
08	32643	X	27211	-0-	-5432	-0-	27211	2			Y	-0-					-0-
09	33330	X	27124	-0-	-6206	-0-	27124	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36360	X	32038	-0-	-4322	-0-	32038	2			Y	-0-					-0-
05	35960	X	25956	-0-	-10004	-0-	25956	2			Y	-0-					-0-
06	34800	X	32725	-0-	-2075	-0-	32725	2			Y	-0-					-0-
07	35960	X	29593	-0-	-6367	-0-	29593	2			Y	-0-					-0-
08	33108	X	27226	-0-	-5882	-0-	27226	2			Y	-0-					-0-
09	32730	X	26759	-0-	-5971	-0-	26759	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43680	X	39774	-0-	-3906	-0-	39774	2			Y	-0-					-0-
05	45136	X	40517	-0-	-4619	-0-	40517	2			Y	-0-					-0-
06	42060	X	38234	-0-	-3826	-0-	38234	2			Y	-0-					-0-
07	43462	X	38222	-0-	-5240	-0-	38222	2			Y	-0-					-0-
08	41726	X	36041	-0-	-5685	-0-	36041	2			Y	-0-					-0-
09	39780	X	34046	-0-	-5734	-0-	34046	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39780	X	38324	-0-	-1456	-0-	38324	2			Y	-0-					-0-
05	41106	X	32844	-0-	-8262	-0-	32844	2			Y	-0-					-0-
06	39780	X	31211	-0-	-8569	-0-	31211	2			Y	-0-					-0-
07	39711	X	32215	-0-	-7496	-0-	32215	2			Y	-0-					-0-
08	39587	X	32634	-0-	-6953	-0-	32634	2			Y	-0-					-0-
09	38310	X	30845	-0-	-7465	-0-	30845	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38070	X	37493	-0-	-577	-0-	37493	2			Y	-0-					-0-
05	46655	X	32286	-0-	-14369	-0-	32286	2			Y	-0-					-0-
06	45150	X	35048	-0-	-10102	-0-	35048	2			Y	-0-					-0-
07	46655	X	34078	-0-	-12577	-0-	34078	2			Y	-0-					-0-
08	39091	X	30812	-0-	-8279	-0-	30812	2			Y	-0-					-0-
09	37500	X	30115	-0-	-7385	-0-	30115	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

04	20032	X	20032	-0-	-0-	-0-	20032	3			N	-0-					-0-
05	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	21770	3			N	-0-					-0-
06	20337	X	20337	-0-	-0-	-0-	20337	3			N	-0-					-0-
07	20863	X	20684	-0-	-179	-0-	20684	3			N	-0-					-0-
08	21762	X	19290	-0-	-2472	-0-	19290	3			N	-0-					-0-
09	21060	X	18906	-0-	-2154	-0-	18906	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

04	24180	X	16122	-0-	-8058	-0-	16122	3			N	-0-					324
05	24986	X	16306	-0-	-8680	-0-	16306	3			N	-0-					324
06	20790	X	15008	-0-	-5782	-0-	15008	3			N	-0-					324
07	20770	X	15286	-0-	-5484	-0-	15286	3			N	-0-					324
08	16647	X	13995	-0-	-2652	-0-	13995	3			N	-0-					324
09	16110	X	12712	-0-	-3398	-0-	12712	3			N	-0-					324

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

04	48930	X	33268	-0-	-15662	-0-	33268	3			N	-0-					-0-
05	47585	X	37225	-0-	-10360	-0-	37225	3			N	-0-					-0-
06	44370	X	33241	-0-	-11129	-0-	33241	3			N	-0-					-0-
07	44795	X	33740	-0-	-11055	-0-	33740	3			N	-0-					-0-
08	40610	X	31300	-0-	-9310	-0-	31300	3			N	-0-					-0-
09	36030	X	29731	-0-	-6299	-0-	29731	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

04	19450	X	19450	-0-	-0-	-0-	19450	2			N	-0-					-0-
05	63040	X	63040	-0-	-0-	-0-	63040	2			N	-0-					-0-
06	64591	X	64591	-0-	-0-	-0-	64591	2			N	-0-					-0-
07	60557	X	60557	-0-	-0-	-0-	60557	2			N	-0-					-0-
08	57760	X	57760	-0-	-0-	-0-	57760	2			N	-0-					-0-
09	53558	X	53558	-0-	-0-	-0-	53558	2			N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

04	20485	X	20485	-0-	-0-	-0-	20485	2			N	-0-					-0-
05	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
06	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	19277	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	18535	-0-	-2638	-0-	18535	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	18513	-0-	-2660	-0-	18513	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	16312	-0-	-4178	-0-	16312	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39660	X	38125	-0-	-1535	-0-	38125	2			N	-0-					-0-
05	40300	X	34262	-0-	-6038	-0-	34262	2			N	-0-					-0-
06	37440	X	31087	-0-	-6353	-0-	31087	2			N	-0-					-0-
07	39401	X	33894	-0-	-5507	-0-	33894	2			N	-0-					-0-
08	39401	X	32610	-0-	-6791	-0-	32610	2			N	-0-					-0-
09	38130	X	30045	-0-	-8085	-0-	30045	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37595	X	37595	-0-	-0-	-0-	37595	3			N	-0-					-0-
05	36449	X	36449	-0-	-0-	-0-	36449	3			N	-0-					-0-
06	34630	X	34630	-0-	-0-	-0-	34630	3			N	-0-					-0-
07	39344	X	39344	-0-	-0-	-0-	39344	3			N	-0-					-0-
08	36381	X	36381	-0-	-0-	-0-	36381	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26529	X	26529	-0-	-0-	-0-	26529	3			N	-0-					-0-
05	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	3			N	-0-					-0-
06	23832	X	23832	-0-	-0-	-0-	23832	3			N	-0-					-0-
07	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
*08	146557	X	146557	-0-	-0-	-0-	146557	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51840	X	42692	-0-	-9148	-0-	42692	2			N	-0-					-0-
05	53568	X	48339	-0-	-5229	-0-	48339	2			N	-0-					-0-
06	50100	X	41960	-0-	-8140	-0-	41960	2			N	-0-					-0-
07	49569	X	43157	-0-	-6412	-0-	43157	2			N	-0-					-0-
08	48329	X	41728	-0-	-6601	-0-	41728	2			N	-0-					-0-
09	46770	X	38849	-0-	-7921	-0-	38849	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164538	X	164538	-0-	-0-	-0-	164538	3			N	-0-					-0-
05	53758	X	53758	-0-	-0-	-0-	53758	2			N	-0-					-0-
06	139189	X	139189	-0-	-0-	-0-	139189	3			N	-0-					-0-
07	159697	X	159697	-0-	-0-	-0-	159697	3			N	-0-					-0-
*08	161874	X	161874	-0-	-0-	-0-	161874	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

04	132750	X	132750	-0-	-0-	-0-	132750	3			N	-0-					-0-
05	54121	X	54121	-0-	-0-	-0-	54121	2			N	-0-					-0-
06	122113	X	122113	-0-	-0-	-0-	122113	3			N	-0-					-0-
07	124228	X	124228	-0-	-0-	-0-	124228	3			N	-0-					-0-
08	118966	X	118966	-0-	-0-	-0-	118966	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

04	231205	X	231205	-0-	-0-	-0-	231205	2			N	-0-					-0-
05	323005	X	323005	-0-	-0-	-0-	323005	2			N	-0-					-0-
06	254802	X	254802	-0-	-0-	-0-	254802	2			N	-0-					-0-
07	226941	X	226941	-0-	-0-	-0-	226941	2			N	-0-					-0-
08	212894	X	212894	-0-	-0-	-0-	212894	2			N	-0-					-0-
09	177205	X	177205	-0-	-0-	-0-	177205	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

04	90508	X	90508	-0-	-0-	-0-	90508	2			N	-0-					-0-
05	134105	X	134105	-0-	-0-	-0-	134105	2			N	-0-					-0-
06	116979	X	116979	-0-	-0-	-0-	116979	2			N	-0-					-0-
07	123257	X	123257	-0-	-0-	-0-	123257	2			N	-0-					-0-
08	116734	X	116734	-0-	-0-	-0-	116734	2			N	-0-					-0-
09	114350	X	114350	-0-	-0-	-0-	114350	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117

04	41043	X	41043	-0-	-0-	-0-	41043	2			N	-0-					-0-
05	40295	X	40295	-0-	-0-	-0-	40295	2			N	-0-					-0-
06	34410	X	34312	-0-	-98	-0-	34312	2			N	-0-					-0-
07	42408	X	34061	-0-	-8347	-0-	34061	2			N	-0-					-0-
08	42408	X	31170	-0-	-11238	-0-	31170	2			N	-0-					-0-
09	41040	X	31910	-0-	-9130	-0-	31910	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

04	143130	X	113419	-0-	-29711	-0-	113419	2			N	-0-					-0-
05	140275	X	118387	-0-	-21888	-0-	118387	2			N	-0-					-0-
06	134250	X	108866	-0-	-25384	-0-	108866	2			N	-0-					-0-
07	134695	X	116590	-0-	-18105	-0-	116590	2			N	-0-					-0-
08	124868	X	108505	-0-	-16363	-0-	108505	2			N	-0-					-0-
09	114570	X	105875	-0-	-8695	-0-	105875	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

04	71610	X	57733	-0-	-13877	-0-	57733	2			N	-0-					-0-
05	70525	X	61935	-0-	-8590	-0-	61935	2			N	-0-					-0-
06	68010	X	57600	-0-	-10410	-0-	57600	2			N	-0-					-0-
07	69037	X	56615	-0-	-12422	-0-	56615	2			N	-0-					-0-
08	65658	X	54776	-0-	-10882	-0-	54776	2			N	-0-					-0-
09	59940	X	52582	-0-	-7358	-0-	52582	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

04	79470	X	64352	-0-	-15118	-0-	64352	2			N	-0-					-0-
05	79887	X	63465	-0-	-16422	-0-	63465	2			N	-0-					-0-
06	75510	X	60018	-0-	-15492	-0-	60018	2			N	-0-					-0-
07	75671	X	60196	-0-	-15475	-0-	60196	2			N	-0-					-0-
08	66495	X	57466	-0-	-9029	-0-	57466	2			N	-0-					-0-
09	64350	X	54798	-0-	-9552	-0-	54798	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

04	98220	X	80249	-0-	-17971	-0-	80249	2			N	-0-					-0-
05	97340	X	79233	-0-	-18107	-0-	79233	2			N	-0-					-0-
06	90330	X	74080	-0-	-16250	-0-	74080	2			N	-0-					-0-
07	90365	X	73880	-0-	-16485	-0-	73880	2			N	-0-					-0-
08	86676	X	65719	-0-	-20957	-0-	65719	2			N	-0-					-0-
09	80250	X	64890	-0-	-15360	-0-	64890	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

04	40290	X	32707	-0-	-7583	-0-	32707	2			N	-0-					-0-
05	36208	X	27454	-0-	-8754	-0-	27454	2			N	-0-					-0-
06	35040	X	30857	-0-	-4183	-0-	30857	2			N	-0-					-0-
07	34503	X	4044	-0-	-30459	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
08	188956	X	188956	-0-	-0-	-0-	188956	2			N	-0-					-0-
09	243094	X	243094	-0-	-0-	-0-	243094	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	55646	X	55646	-0-	-0-	-0-	55646	3		N	-0-			-0-
05	64157	X	64157	-0-	-0-	-0-	64157	3		N	-0-			-0-
06	59529	X	59529	-0-	-0-	-0-	59529	3		N	-0-			-0-
07	56009	X	56009	-0-	-0-	-0-	56009	3		N	-0-			-0-
08	58342	X	58342	-0-	-0-	-0-	58342	3		N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	106316	X	106316	-0-	-0-	-0-	106316	2		N	-0-			-0-
05	87601	X	87601	-0-	-0-	-0-	87601	2		N	-0-			-0-
06	77915	X	77915	-0-	-0-	-0-	77915	2		N	-0-			-0-
07	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	2		N	-0-			-0-
08	116475	X	116475	-0-	-0-	-0-	116475	2		N	-0-			-0-
09	106696	X	106696	-0-	-0-	-0-	106696	2		N	-0-			-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	184309	X	184309	-0-	-0-	-0-	184309	2		N	-0-			-0-
05	161203	X	161203	-0-	-0-	-0-	161203	2		N	-0-			-0-
06	142017	X	142017	-0-	-0-	-0-	142017	2		N	-0-			-0-
07	139371	X	139371	-0-	-0-	-0-	139371	2		N	-0-			-0-
08	128172	X	128172	-0-	-0-	-0-	128172	2		N	-0-			-0-
09	116035	X	116035	-0-	-0-	-0-	116035	2		N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	87565	X	87565	-0-	-0-	-0-	87565	2		N	-0-			-0-
05	106697	X	106697	-0-	-0-	-0-	106697	2		N	-0-			-0-
06	96849	X	96849	-0-	-0-	-0-	96849	2		N	-0-			-0-
07	94731	X	94731	-0-	-0-	-0-	94731	2		N	-0-			-0-
08	131132	X	131132	-0-	-0-	-0-	131132	2		N	-0-			-0-
09	119876	X	119876	-0-	-0-	-0-	119876	2		N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150689	X	150689	-0-	-0-	-0-	150689	2			N	-0-					-0-
05	111159	X	111159	-0-	-0-	-0-	111159	2			N	-0-					-0-
06	73579	X	73579	-0-	-0-	-0-	73579	2			N	-0-					-0-
07	106516	X	59060	-0-	-47456	-0-	59060	2			N	-0-					-0-
08	106516	X	48279	-0-	-58237	-0-	48279	2			N	-0-					-0-
09	103080	X	38579	-0-	-64501	-0-	38579	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287352 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 15219 PERF.15728 - 23913

04	310800	X	269175	-0-	-41625	-0-	269175	2			N	-0-					-0-
05	248403	X	241439	-0-	-6964	-0-	241439	2			N	-0-					-0-
06	306720	X	225091	-0-	-81629	-0-	225091	2			N	-0-					-0-
07	316944	X	211024	-0-	-105920	-0-	211024	2			N	-0-					-0-
08	316944	X	184513	-0-	-132431	-0-	184513	2			N	-0-					-0-
09	269190	X	135746	-0-	-133444	-0-	135746	2			N	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

04	67200	X	57306	-0-	-9894	-0-	57306	3			N	-0-					-0-
05	66216	X	58350	-0-	-7866	-0-	58350	3			N	-0-					-0-
06	62520	X	55388	-0-	-7132	-0-	55388	3			N	-0-					-0-
07	62155	X	56068	-0-	-6087	-0-	56068	3			N	-0-					-0-
08	61194	X	55159	-0-	-6035	-0-	55159	3			N	-0-					-0-
09	57300	X	52510	-0-	-4790	-0-	52510	3			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

04	83935	X	83935	-0-	-0-	-0-	83935	2			N	-0-					-0-
05	80472	X	80472	-0-	-0-	-0-	80472	2			N	-0-					-0-
06	74434	X	74434	-0-	-0-	-0-	74434	2			N	-0-					-0-
07	66407	X	66407	-0-	-0-	-0-	66407	2			N	-0-					-0-
08	99857	X	99857	-0-	-0-	-0-	99857	2			N	-0-					-0-
09	93582	X	93582	-0-	-0-	-0-	93582	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642

04	192020	X	192020	-0-	-0-	-0-	192020	2			N	-0-					-0-
05	195630	X	195630	-0-	-0-	-0-	195630	2			N	-0-					-0-
06	182094	X	182094	-0-	-0-	-0-	182094	2			N	-0-					-0-
07	181202	X	181202	-0-	-0-	-0-	181202	2			N	-0-					-0-
08	175286	X	175286	-0-	-0-	-0-	175286	2			N	-0-					-0-
09	165637	X	165637	-0-	-0-	-0-	165637	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

04	58500	X	43976	-0-	-14524	-0-	43976	2			N	-0-					-0-
05	60450	X	46555	-0-	-13895	-0-	46555	2			N	-0-					-0-
06	50010	X	46058	-0-	-3952	-0-	46058	2			N	-0-					-0-
07	51677	X	46401	-0-	-5276	-0-	46401	2			N	-0-					-0-
08	47236	X	47236	-0-	-0-	-0-	47236	2			N	-0-					-0-
09	46050	X	44206	-0-	-1844	-0-	44206	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

04	65990	X	65990	-0-	-0-	-0-	65990	2			N	-0-					-0-
05	66777	X	66777	-0-	-0-	-0-	66777	2			N	-0-					-0-
06	59713	X	59713	-0-	-0-	-0-	59713	2			N	-0-					-0-
07	55463	X	55463	-0-	-0-	-0-	55463	2			N	-0-					-0-
08	52725	X	52725	-0-	-0-	-0-	52725	2			N	-0-					-0-
09	47372	X	47372	-0-	-0-	-0-	47372	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764

04	38760	X	32407	-0-	-6353	-0-	32407	2			N	-0-					-0-
05	38471	X	30692	-0-	-7779	-0-	30692	2			N	-0-					-0-
06	35670	X	31570	-0-	-4100	-0-	31570	2			N	-0-					-0-
07	35619	X	30136	-0-	-5483	-0-	30136	2			N	-0-					-0-
08	34627	X	29557	-0-	-5070	-0-	29557	2			N	-0-					-0-
09	32400	X	28246	-0-	-4154	-0-	28246	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941

04	77745	X	77745	-0-	-0-	-0-	77745	2			N	-0-					-0-
05	79357	X	79357	-0-	-0-	-0-	79357	2			N	-0-					-0-
06	79403	X	79403	-0-	-0-	-0-	79403	2			N	-0-					-0-
07	74842	X	74842	-0-	-0-	-0-	74842	2			N	-0-					-0-
08	70283	X	70283	-0-	-0-	-0-	70283	2			N	-0-					-0-
09	65982	X	65982	-0-	-0-	-0-	65982	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402

04	100050	X	82720	-0-	-17330	-0-	82720	2			N	-0-					-0-
05	100316	X	83795	-0-	-16521	-0-	83795	2			N	-0-					-0-
06	90330	X	78195	-0-	-12135	-0-	78195	2			N	-0-					-0-
07	93341	X	79908	-0-	-13433	-0-	79908	2			N	-0-					-0-
08	89745	X	72890	-0-	-16855	-0-	72890	2			N	-0-					-0-
09	82710	X	70127	-0-	-12583	-0-	70127	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13681 - 22692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51030	X	43492	-0-	-7538	-0-	43492	2			N	-0-					-0-
05	49848	X	41564	-0-	-8284	-0-	41564	2			N	-0-					-0-
06	45750	X	38939	-0-	-6811	-0-	38939	2			N	-0-					-0-
07	45601	X	38825	-0-	-6776	-0-	38825	2			N	-0-					-0-
08	44950	X	38330	-0-	-6620	-0-	38330	2			N	-0-					-0-
09	43500	X	35084	-0-	-8416	-0-	35084	2			N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	18434	2			N	-0-					-0-
05	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
06	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	16821	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16957	2			N	-0-					-0-
08	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
09	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2			N	-0-					-0-

EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68970	X	57085	-0-	-11885	-0-	57085	2			N	-0-					-0-
05	67735	X	56136	-0-	-11599	-0-	56136	2			N	-0-					-0-
06	62970	X	52563	-0-	-10407	-0-	52563	2			N	-0-					-0-
07	62992	X	52955	-0-	-10037	-0-	52955	2			N	-0-					-0-
08	60512	X	50518	-0-	-9994	-0-	50518	2			N	-0-					-0-
09	57090	X	48565	-0-	-8525	-0-	48565	2			N	-0-					-0-

ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152520	X	121729	-0-	-30791	-0-	121729	2			N	-0-					-0-
05	157604	X	117459	-0-	-40145	-0-	117459	2			N	-0-					-0-
06	141060	X	107934	-0-	-33126	-0-	107934	2			N	-0-					-0-
07	145018	X	45694	-0-	-99324	-0-	45694	2			N	-0-					-0-
08	134106	X	102218	-0-	-31888	-0-	102218	2			N	-0-					-0-
09	121740	X	97605	-0-	-24135	-0-	97605	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40050	X	35653	-0-	-4397	-0-	35653	2			N	-0-					-0-
05	41385	X	27617	-0-	-13768	-0-	27617	2			N	-0-					-0-
06	37167	X	37167	-0-	-0-	-0-	37167	2			N	-0-					-0-
07	36828	X	34448	-0-	-2380	-0-	34448	2			N	-0-					-0-
08	36828	X	5415	-0-	-31413	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
09	37170	X	4744	-0-	-32426	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14285 - 26792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	247815	X	247815	-0-	-0-	-0-	247815	2			N	-0-					-0-
05	260186	X	260186	-0-	-0-	-0-	260186	2			N	-0-					-0-
06	231923	X	231923	-0-	-0-	-0-	231923	2			N	-0-					-0-
07	209708	X	209708	-0-	-0-	-0-	209708	2			N	-0-					-0-
08	179094	X	179094	-0-	-0-	-0-	179094	2			N	-0-					-0-
09	161093	X	161093	-0-	-0-	-0-	161093	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14435 PERF.13849 - 24864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119880	X	74521	-0-	-45359	-0-	74521	2			N	-0-					-0-
05	107632	X	69710	-0-	-37922	-0-	69710	2			N	-0-					-0-
06	98040	X	59837	-0-	-38203	-0-	59837	2			N	-0-					-0-
07	91791	X	54749	-0-	-37042	-0-	54749	2			N	-0-					-0-
08	84134	X	51991	-0-	-32143	-0-	51991	2			N	-0-					-0-
09	74520	X	53741	-0-	-20779	-0-	53741	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289281 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14548 PERF.13949 - 25564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	248076	X	248076	-0-	-0-	-0-	248076	2			N	-0-					-0-
05	244074	X	244074	-0-	-0-	-0-	244074	2			N	-0-					-0-
06	222414	X	222414	-0-	-0-	-0-	222414	2			N	-0-					-0-
07	219109	X	219109	-0-	-0-	-0-	219109	2			N	-0-					-0-
08	198576	X	198576	-0-	-0-	-0-	198576	2			N	-0-					-0-
09	194012	X	194012	-0-	-0-	-0-	194012	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388

04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289469 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14196 - 26854

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289554 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 16443 PERF.16622 - 23890

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					10
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					10
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					10
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					10
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	3217	-0-	-2663	-0-	3217	2			N	-0-					11
05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					11
06	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					11
07	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					11
08	6138	X	5581	-0-	-557	-0-	5581	2			N	-0-					11
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					11

PALOMA NATURAL GAS, LLC 100328
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2023 - WELL PLUGGED 08/17/23

R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	1636	-0-	-1904	-0-	397	1	1239	2	N	-0-					6
05	2635	X	921	-0-	-1714	-0-	413	1	508	2	N	-0-					6
06	2550	X	1767	-0-	-783	-0-	402	1	1365	2	N	-0-					6
07	1705	X	765	-0-	-940	-0-	364	1	401	2	N	-0-					6
08	1705	X	667	-0-	-1038	-0-	368	1	299	2	N	-0-					6
09	1770	X	1012	-0-	-758	-0-	401	1	611	2	N	-0-					6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	13	1	40	2	N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	10	1	13	2	N	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	8	1	28	2	N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	19	1	21	2	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	29	1	24	2	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	9	1	14	2	N	-0-					-0-

CORSA RESOURCES, LLC 100584
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10214 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16950	X	9802	-0-	-7148	-0-	9657	2	145	9	N	132	179	1			143
05	17515	X	7373	-0-	-10142	-0-	7245	2	128	9	N	116	179	1	32	8	48
06	16950	X	6590	-0-	-10360	-0-	6485	2	105	9	N	95					143
07	10137	X	8136	-0-	-2001	-0-	8026	2	110	9	N	100					243
08	10137	X	7072	-0-	-3065	-0-	6980	2	92	9	N	84	175	1			152
*09	9810	X	5029	-0-	-4781	-0-	4968	2	61	9	N	55	15	8			192

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136860	X	69771	-0-	-67089	-0-	69771	2			N	-0-					-0-
05	156922	X	117716	-0-	-39206	-0-	117716	2			N	-0-					-0-
06	151860	X	106111	-0-	-45749	-0-	106111	2			N	-0-					-0-
07	156922	X	98611	-0-	-58311	-0-	98611	2			N	-0-					-0-
08	121644	X	89260	-0-	-32384	-0-	89260	2			N	-0-					-0-
09	113910	X	80255	-0-	-33655	-0-	80255	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212
WILMA RICHARDS B WELL #: 1H RRCID -> 292620 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13444 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	446880	X	307935	-0-	-138945	-0-	307935	2			N	-0-					-0-
05	268336	X	234164	-0-	-34172	-0-	234164	2			N	-0-					-0-
06	282960	X	59549	-0-	-223411	-0-	59549	2			N	-0-					-0-
07	320690	X	320690	-0-	-0-	-0-	320690	2			N	-0-					-0-
08	292392	X	280334	-0-	-12058	-0-	280334	2			N	-0-					-0-
09	307950	X	247858	-0-	-60092	-0-	247858	2			N	-0-					-0-

CREST A WELL #: 1H RRCID -> 294093 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12823 - 22716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	598680	X	454073	-0-	-144607	-0-	454073	2			N	-0-					-0-
05	618636	X	550328	-0-	-68308	-0-	550328	2			N	-0-					-0-
06	598680	X	459936	-0-	-138744	-0-	459936	2			N	-0-					-0-
07	547274	X	366882	-0-	-180392	-0-	366882	2			N	-0-					-0-
08	568664	X	501377	-0-	-67287	-0-	501377	2			N	-0-					-0-
09	532590	X	478762	-0-	-53828	-0-	478762	2			N	-0-					-0-

CREST B WELL #: 2H RRCID -> 294228 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12693 - 22419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	598680	X	441383	-0-	-157297	-0-	441383	2			N	-0-					-0-
05	618636	X	561448	-0-	-57188	-0-	561448	2			N	-0-					-0-
06	598680	X	488056	-0-	-110624	-0-	488056	2			N	-0-					-0-
07	545631	X	395927	-0-	-149704	-0-	395927	2			N	-0-					-0-
08	580165	X	500224	-0-	-79941	-0-	500224	2			N	-0-					-0-
09	543330	X	442166	-0-	-101164	-0-	442166	2			N	-0-					-0-

CREST-LOWERY 3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294816 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12952 - 21196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		172222	-0-	172222	172222	172222	2			N	-0-					-0-
08	724141	X	551919	-0-	-172222	-0-	551919	2			N	-0-					-0-
09	571890	X	517898	-0-	-53992	-0-	517898	2			N	-0-					-0-

POLLEY 7 B WELL #: 1 RRCID -> 295193 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 12687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY 6 B WELL #: RRCID -> 295859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11203 - 20821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	704	-0-	-381	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	895	-0-	-605	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	928	-0-	-374	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2804	-0-	-196	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2998	-0-	-2	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2940	-0-	-60	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20341	X	20341	-0-	-0-	-0-	20341	3			N	-0-					-0-
05	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	17806	3			N	-0-					-0-
06	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14585	3			N	-0-					-0-
07	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	3			N	-0-					-0-
08	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	16016	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	2361	-0-	-7989	-0-	2361	3			N	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87570	X	75902	-0-	-11668	-0-	75902	3			N	-0-					-0-
05	88970	X	73898	-0-	-15072	-0-	73898	3			N	-0-					-0-
06	83730	X	67203	-0-	-16527	-0-	67203	3			N	-0-					-0-
07	82925	X	65871	-0-	-17054	-0-	65871	3			N	-0-					-0-
08	80817	X	64444	-0-	-16373	-0-	64444	3			N	-0-					-0-
09	75900	X	62100	-0-	-13800	-0-	62100	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79230	X	54176	-0-	-25054	-0-	54176	3			N	-0-					-0-
05	81871	X	79543	-0-	-2328	-0-	79543	3			N	-0-					-0-
06	77520	X	28412	-0-	-49108	-0-	28412	3			N	-0-					-0-
07	75113	X	18367	-0-	-56746	-0-	18367	3			N	-0-					-0-
08	79546	X	164	-0-	-79382	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	76980	X	12	-0-	-76968	-0-	12	3			N	-0-					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3			N	-0-					25
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	782	3	52	9	N	47					72
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					72
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					72
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					72
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					72

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	64	X	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					112
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					112
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					112
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					112
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					112
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					112

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2435	N	1272	-0-	-1163	-0-	1272	3			Y	-0-					8
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					8
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	887	3	17	9	Y	15					23
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			Y	-0-					23
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			Y	-0-					23
09	570	N	426	-0-	-144	-0-	426	3			Y	-0-					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	42	-0-	-408	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	465	X	13	-0-	-452	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	450	X	21	-0-	-429	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1890	3	3	9	Y	3					26
05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					26
06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1925	3	15	9	Y	14					40
07	1922	X	1191	-0-	-731	-0-	1191	3			Y	-0-					40
08	1922	N	1014	-0-	-908	-0-	1014	3			Y	-0-					40
09	1860	N	1037	-0-	-823	-0-	1037	3			Y	-0-					40

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					14
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					14
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					14
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					14
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	3	4	9	Y	4					18
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					18

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3596	-0-	-454	-0-	3596	3			Y	-0-					93
05	4185	X	3453	-0-	-732	-0-	3453	3			Y	-0-					93
06	4050	X	2886	-0-	-1164	-0-	2886	3			Y	-0-					93
07	4185	X	2254	-0-	-1931	-0-	2254	3			Y	-0-					93
08	4030	X	1736	-0-	-2294	-0-	1736	3			Y	-0-					93
09	3600	X	1469	-0-	-2131	-0-	1469	3			Y	-0-					93

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	3			Y	-0-					83
05	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	1466	3			Y	-0-					83
06	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	1325	3			Y	-0-					83
07	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	1335	3			Y	-0-					83
08	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	3			Y	-0-					83
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					83

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3238	-0-	-637	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
07	3875	X	1895	-0-	-1980	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	458	-0-	-3417	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					34
05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					34
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					34
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					18
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			Y	-0-					18
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					18
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			Y	-0-					18
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					18
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	3			Y	-0-					18

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	338	-0-	-382	-0-	338	2			N	-0-					9
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					9
06	660	N	258	-0-	-402	-0-	258	2			N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	16	1	653	3	N	-0-					5
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	106	1	923	3	N	-0-					5
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	108	1	922	3	N	-0-					5
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	109	1	935	3	N	-0-					5
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	132	1	1202	3	N	-0-					5
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					5

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	79	3	2	9	Y	2					30
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	79	3	1	9	Y	1					31
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					31
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					31
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					31
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					31

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					18
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					18
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					18
07	3100	N	3137	-0-	37	37	3137	3			N	-0-					18
08	3100	N	4411	-0-	1311	1348	4411	3			N	-0-					18
09	3000	N	2659	-0-	-341	1007	2659	3			N	-0-					18

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					14
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					14
06	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	550	-0-	-290	-0-	550	3			N	-0-					177
05	837	N	356	-0-	-481	-0-	356	3			N	-0-					177
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					177
07	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	-0-					177
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					177
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					177

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	208	1	1637	3	N	-0-					12
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	192	1	1488	3	N	6					18
							7	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	186	1	1558	3	N	-0-					18
07	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	184	1	1510	3	N	4					22
							4	9									
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	213	1	1742	3	N	-0-					22
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	228	1	1770	3	N	-0-					22

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	241	1	5182	3	Y	-0-					31
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	219	1	4713	3	Y	-0-					31
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	183	1	3700	3	Y	-0-					31
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	220	1	3713	3	Y	-0-					31
08	3751	X	3318	-0-	-433	-0-	174	1	3144	3	Y	-0-					31
09	3630	X	3090	-0-	-540	-0-	157	1	2933	3	Y	-0-					31

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

04	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					12
05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					12
06	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					12
07	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					12
08	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					12
09	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					12

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

04	2610	X	1891	-0-	-719	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	1773	-0-	-924	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1857	-0-	-573	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
07	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1843	-0-	-110	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

04	1050	N	954	-0-	-96	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1214	-0-	-736	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4678	-0-	1678	1678	4678	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

04	1710	N	1516	-0-	-194	-0-	1516	3			N	-0-					55
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					55
06	1590	N	882	-0-	-708	-0-	880	3	2	9	N	2					57
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	3	1	9	N	1					58
08	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1554	3	1	9	N	1	5	1			54
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	3	1	9	N	1					55

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

04	3000	N	2246	-0-	-754	7534	143	1	2103	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1958	-0-	-1142	6392	130	1	1828	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2864	-0-	-136	6256	195	1	2669	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2960	-0-	-140	6116	222	1	2738	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	36	-0-	-3064	3052	3	1	33	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	7738	-0-	4738	7790	689	1	7049	3	N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

04	2010	X	1748	-0-	-262	-0-	1748	2			N	-0-					15
05	2077	X	1850	-0-	-227	-0-	1850	2			N	-0-					15
06	2010	X	584	-0-	-1426	-0-	584	2			N	-0-					15
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					15
08	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					15
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					15

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

04	3000	N	1299	-0-	-1701	1877	1299	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1364	-0-	-1736	141	1364	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	485	-0-	-835	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

04	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					57
05	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2			N	-0-					57
06	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					57
07	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2			N	-0-					57
08	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					57
09	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-					57

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					8
05	3100	N	5342	-0-	2242	2242	5342	2			N	-0-					8
06	2242	N	-0-	-0-	-2242	-0-					N	-0-					8
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					8
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					8
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					8

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1150	-0-	-1820	-0-	73	1	1077	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	1393	-0-	-1676	-0-	93	1	1300	3	N	-0-					-0-
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	312	1	4275	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	228	1	2809	3	N	-0-					-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	283	1	3258	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	504	-0-	-2466	-0-	45	1	459	3	N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	868	-0-	-651	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4883	-0-	1883	1883	4883	2			N	-0-					-0-
07	3057	N	1174	-0-	-1883	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1483	-0-	-347	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1409	-0-	-1591	1690	1409	2			N	-0-					-0-
05	1704	N	14	-0-	-1690	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	900	N	25	-0-	-875	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3746	-0-	746	746	3746	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	137	1	2010	3	N	-0-					-0-
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	155	1	2169	3	N	-0-					-0-
06	2010	X	1088	-0-	-922	-0-	74	1	1014	3	N	-0-					-0-
07	2232	X	1766	-0-	-466	-0-	132	1	1634	3	N	-0-					-0-
08	2325	X	203	-0-	-2122	-0-	16	1	187	3	N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	104	-0-	-316	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24686	X	24686	-0-	-0-	-0-	24686	3			N	-0-					-0-
05	24356	X	24356	-0-	-0-	-0-	24356	3			N	-0-					-0-
06	29675	X	29675	-0-	-0-	-0-	6055	2	23620	3	N	-0-					-0-
07	29540	X	29540	-0-	-0-	-0-	6034	2	23506	3	N	-0-					-0-
08	28264	X	28264	-0-	-0-	-0-	5772	2	22492	3	N	-0-					-0-
09	26627	X	26627	-0-	-0-	-0-	5444	2	21183	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	4310	-0-	-2200	-0-	4310	3			N	-0-					133
05	6727	X	4215	-0-	-2512	-0-	4215	3			N	-0-					133
06	5400	X	4000	-0-	-1400	-0-	4000	3			N	-0-					133
07	5053	X	4043	-0-	-1010	-0-	4043	3			N	-0-					133
08	4619	X	3985	-0-	-634	-0-	3985	3			N	-0-					133
09	4320	X	3842	-0-	-478	-0-	3842	3			N	-0-					133

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

04	1980	N	1532	-0-	-448	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	164	-0-	-2161	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	4	-0-	-2156	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

04	7800	X	4251	-0-	-3549	-0-	4251	3			Y	-0-					56
05	8060	X	4240	-0-	-3820	-0-	4240	3			Y	-0-					56
06	4050	X	3636	-0-	-414	-0-	3636	3			Y	-0-					56
07	4402	X	2975	-0-	-1427	-0-	2975	3			Y	-0-					56
08	4402	X	2454	-0-	-1948	-0-	2454	3			Y	-0-					56
09	4260	X	3312	-0-	-948	-0-	3312	3			Y	-0-					56

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	868	-0-	-1488	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	894	-0-	-1116	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3456	-0-	356	356	3456	2			N	-0-					-0-
08	1244	N	888	-0-	-356	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	118	-0-	-2269	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	42	1	624	3	N	-0-					-0-
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	47	1	661	3	N	-0-					-0-
06	630	N	526	-0-	-104	-0-	36	1	490	3	N	-0-					-0-
07	682	N	432	-0-	-250	-0-	32	1	400	3	N	-0-					-0-
08	713	N	239	-0-	-474	-0-	19	1	220	3	N	-0-					-0-
09	540	N	68	-0-	-472	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3208	-0-	-667	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2756	-0-	-994	-0-	2756	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					11
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					11
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					11
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					11
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					11
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					11

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37552	X	37552	-0-	-0-	-0-	37552	3			N	-0-					-0-
05	63847	X	63847	-0-	-0-	-0-	63847	3			N	-0-					-0-
06	55896	X	55896	-0-	-0-	-0-	55896	3			N	-0-					-0-
07	26367	X	26367	-0-	-0-	-0-	26365	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	21029	X	21029	-0-	-0-	-0-	21027	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	17369	3			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	3			N	-0-					-0-
05	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	3			N	-0-					-0-
06	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			N	-0-					-0-
07	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	3			N	-0-					-0-
08	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
09	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-					-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3223	-0-	-197	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2693	-0-	-810	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3217	-0-	-193	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3020	-0-	-310	-0-	3020	3			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	2794	-0-	-1196	-0-	12	1	2782	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	2839	-0-	-943	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	42	1	4405	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3241	-0-	-541	-0-	20	1	3221	3	N	-0-					-0-
08	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	139	1	5092	3	N	-0-					-0-
09	4440	X	3438	-0-	-1002	-0-	115	1	3323	3	N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	898	-0-	-2702	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	1882	-0-	-1838	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1300	-0-	-1310	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	1795	-0-	-1295	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	1692	-0-	-1501	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	802	-0-	-1658	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
08	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
09	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	775	N	324	-0-	-451	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	570	N	377	-0-	-193	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	390	N	226	-0-	-164	-0-	226	3			N	-0-					-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4895	-0-	-265	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4370	-0-	-807	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4838	-0-	-339	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4921	-0-	-449	-0-	4921	3			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	6138	-0-	-1662	-0-	6138	3			Y	-0-					73
05	8060	X	5842	-0-	-2218	-0-	5842	3			Y	-0-					73
06	7800	X	4677	-0-	-3123	-0-	4677	3			Y	-0-					73
07	8060	X	5068	-0-	-2992	-0-	5068	3			Y	-0-					73
08	7254	X	4783	-0-	-2471	-0-	4783	3			Y	-0-					73
09	6150	X	4062	-0-	-2088	-0-	4062	3			Y	-0-					73

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	183	1	2690	3	N	-0-					-0-
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	198	1	2775	3	N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	211	1	2886	3	N	-0-					-0-
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	223	1	2754	3	N	-0-					-0-
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	252	1	2902	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	1502	-0-	-1558	-0-	134	1	1368	3	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2118	-0-	-1572	-0-	135	1	1983	3	N	-0-					-0-
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	230	1	3220	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	2892	-0-	-378	-0-	197	1	2695	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	228	1	2818	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	257	1	2955	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	2766	-0-	-564	-0-	246	1	2520	3	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1799	-0-	-1201	487	115	1	1684	3	N	-0-					-0-
05	1713	N	1226	-0-	-487	-0-	82	1	1144	3	N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	80	1	1091	3	N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	99	1	1223	3	N	-0-					-0-
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	63	1	723	3	N	-0-					-0-
09	780	N	591	-0-	-189	-0-	53	1	538	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3583	-0-	-77	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3329	-0-	-453	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3643	-0-	-46	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3153	-0-	-417	-0-	3153	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					3
05	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					3
06	3030	X	2206	-0-	-824	-0-	2206	2			N	-0-					3
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					3
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					3
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					2
05	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	13316	2			N	-0-					2
06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					2
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					2
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					2
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					2

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4238	-0-	-562	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4060	-0-	-470	-0-	4060	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4089	-0-	-1071	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	147	-0-	-5185	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
07	4371	X	31	-0-	-4340	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
09	4080	X	44	-0-	-4036	-0-	44	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2686	-0-	-374	-0-	12	1	2674	3	N	-0-			-0-
05	3131	X	2608	-0-	-523	-0-	2608	3			N	-0-			-0-
06	3780	X	3655	-0-	-125	-0-	35	1	3620	3	N	-0-			-0-
07	3906	X	3085	-0-	-821	-0-	19	1	3066	3	N	-0-			-0-
08	3906	X	2543	-0-	-1363	-0-	68	1	2475	3	N	-0-			-0-
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	141	1	4052	3	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1847	-0-	-1003	-0-	1847	3			N	-0-			-0-
05	2139	X	2030	-0-	-109	-0-	2030	3			N	-0-			-0-
06	2070	X	1331	-0-	-739	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
07	2139	X	1254	-0-	-885	-0-	1254	3			N	-0-			-0-
08	2015	X	1471	-0-	-544	-0-	1471	3			N	-0-			-0-
09	1950	X	1045	-0-	-905	-0-	1045	3			N	-0-			-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2270	-0-	-1270	-0-	2270	3			N	-0-			-0-
05	3658	X	2573	-0-	-1085	-0-	2573	3			N	-0-			-0-
06	3120	X	2423	-0-	-697	-0-	2423	3			N	-0-			-0-
07	3193	X	2759	-0-	-434	-0-	2759	3			N	-0-			-0-
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-			-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2003	-0-	-1267	-0-	9	1	1994	3	N	-0-			-0-
05	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	2916	3			N	-0-			-0-
06	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	26	1	2683	3	N	-0-			-0-
07	3100	X	2463	-0-	-637	-0-	15	1	2448	3	N	-0-			-0-
08	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	76	1	2774	3	N	-0-			-0-
09	2820	X	1935	-0-	-885	-0-	65	1	1870	3	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-			-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-			-0-
06	2100	N	1284	-0-	-816	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
07	1674	N	1313	-0-	-361	-0-	1313	3			N	-0-			-0-
08	1519	N	467	-0-	-1052	-0-	467	3			N	-0-			-0-
09	1290	N	746	-0-	-544	-0-	746	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3011	-0-	-1039	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3547	-0-	-266	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3589	-0-	-371	-0-	3589	3			N	-0-					-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3818	-0-	-57	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3454	-0-	-296	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3062	-0-	-1371	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	2863	-0-	-1570	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	2701	-0-	-1589	-0-	2701	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2352	-0-	-858	-0-	2352	2			N	-0-					17
05	3317	X	1265	-0-	-2052	-0-	1265	2			N	-0-					17
06	3000	X	2094	-0-	-906	-0-	2094	2			N	-0-					17
07	2604	X	1021	-0-	-1583	-0-	1021	2			N	-0-					17
08	2604	X	1857	-0-	-747	-0-	1857	2			N	-0-					17
09	2340	X	897	-0-	-1443	-0-	897	2			N	-0-					17

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4101	-0-	-519	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3755	-0-	-1019	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3771	-0-	-849	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3647	-0-	-879	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3875	-0-	-372	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3086	-0-	-1024	-0-	3086	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					20
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					20
06	3240	X	1723	-0-	-1517	-0-	1723	2			N	-0-					20
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					20
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					20
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					20

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	1837	-0-	-1793	-0-	117	1	1720	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	2629	-0-	-998	-0-	175	1	2454	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	1385	-0-	-1435	-0-	94	1	1291	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	1695	-0-	-1126	-0-	127	1	1568	3	N	-0-					-0-
08	2635	X	2150	-0-	-485	-0-	172	1	1978	3	N	-0-					-0-
09	2550	X	276	-0-	-2274	-0-	25	1	251	3	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1579	-0-	-1421	5608	101	1	1478	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2453	-0-	-647	4961	163	1	2290	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1820	-0-	-1180	3781	124	1	1696	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2093	-0-	-1007	2774	157	1	1936	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2132	-0-	-968	1806	170	1	1962	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1568	-0-	-1432	374	140	1	1428	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2532	-0-	-198	-0-	161	1	2371	3	N	-0-			-0-
05	3193	X	2613	-0-	-580	-0-	174	1	2439	3	N	-0-			-0-
06	3090	X	2655	-0-	-435	-0-	181	1	2474	3	N	-0-			-0-
07	3193	X	2585	-0-	-608	-0-	194	1	2391	3	N	-0-			-0-
08	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	232	1	2667	3	N	-0-			-0-
09	2670	X	2484	-0-	-186	-0-	221	1	2263	3	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	517	1	7596	3	N	-0-			-0-
05	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	802	1	11231	3	N	-0-			-0-
06	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	721	1	9862	3	N	-0-			-0-
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	682	1	8406	3	N	-0-			-0-
08	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	659	1	7593	3	N	-0-			-0-
09	6270	X	5985	-0-	-285	-0-	533	1	5452	3	N	-0-			-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3976	-0-	-104	-0-	3976	3			N	-0-			-0-
05	4216	X	4057	-0-	-159	-0-	4057	3			N	-0-			-0-
06	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			N	-0-			-0-
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-			-0-
08	4123	X	634	-0-	-3489	-0-	634	3			N	-0-			-0-
09	4290	X	1276	-0-	-3014	-0-	1276	3			N	-0-			-0-

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-			-0-
05	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	2583	2			N	-0-			-0-
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-			-0-
08	2728	X	2420	-0-	-308	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	4807	-0-	-1433	-0-	4807	2			N	-0-			8
05	6448	X	2569	-0-	-3879	-0-	2569	2			N	-0-			8
06	5490	X	4114	-0-	-1376	-0-	4114	2			N	-0-			8
07	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-			8
08	5239	X	2396	-0-	-2843	-0-	2396	2			N	-0-			8
09	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	19699	2	21	9	N	19			27

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-			-0-
05	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	2640	3			N	-0-			-0-
06	2820	X	2483	-0-	-337	-0-	2483	3			N	-0-			-0-
07	3131	X	2640	-0-	-491	-0-	2640	3			N	-0-			-0-
08	3131	X	2738	-0-	-393	-0-	2738	3			N	-0-			-0-
09	3030	X	2543	-0-	-487	-0-	2543	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3997	-0-	-563	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	3531	-0-	-1305	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3260	-0-	-1420	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	3320	-0-	-1516	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3698	-0-	-425	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3495	-0-	-495	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4525	-0-	-311	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4334	-0-	-346	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4248	-0-	-743	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4575	-0-	-416	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3877	-0-	-953	-0-	3877	3			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	3822	-0-	-1098	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4297	-0-	-694	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	3925	-0-	-905	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4386	-0-	-605	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3983	-0-	-187	-0-	3983	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	3912	-0-	-1188	-0-	3912	2			N	-0-					7
05	5270	X	2750	-0-	-2520	-0-	2750	2			N	-0-					7
06	4980	X	1910	-0-	-3070	-0-	1910	2			N	-0-					7
07	4185	X	3663	-0-	-522	-0-	3663	2			N	-0-					7
08	4061	X	1995	-0-	-2066	-0-	1995	2			N	-0-					7
09	21522	X	21522	-0-	-0-	-0-	21522	2			N	-0-					7

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4287	-0-	-573	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4273	-0-	-594	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	2923	-0-	-1787	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	3845	-0-	-774	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4073	-0-	-391	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3868	-0-	-422	-0-	3868	3			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3691	-0-	-839	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	3354	-0-	-1327	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3673	-0-	-857	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	17	1	3807	3	N	-0-					-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	22	1	2301	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	2741	-0-	-545	-0-	17	1	2724	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	2523	-0-	-763	-0-	67	1	2456	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	2363	-0-	-817	-0-	79	1	2284	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	735	1	13780	3	N	-0-			-0-
05	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	667	1	12406	3	N	-0-			-0-
06	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	572	1	10406	3	N	-0-			-0-
07	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	561	1	9572	3	N	-0-			-0-
08	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	573	1	8675	3	N	-0-			-0-
09	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	516	1	7827	3	N	-0-			-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	7232	-0-	-1138	-0-	7232	2			N	-0-			18
05	8246	X	5548	-0-	-2698	-0-	5548	2			N	-0-			18
06	7800	X	551	-0-	-7249	-0-	551	2			N	-0-			18
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-			18
08	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-			18
09	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-			18

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2671	-0-	-959	-0-	2671	3			N	-0-			-0-
05	3751	X	2291	-0-	-1460	-0-	2291	3			N	-0-			-0-
06	2730	X	2727	-0-	-3	-0-	2727	3			N	-0-			-0-
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-			-0-
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-			-0-
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-			-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	562	-0-	-788	-0-	562	3			N	-0-			-0-
05	1054	N	345	-0-	-709	-0-	345	3			N	-0-			-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-			-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			-0-
09	1470	N	199	-0-	-1271	-0-	199	3			N	-0-			-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	1931	-0-	-559	-0-	1931	3			N	-0-			-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-			-0-
06	2490	N	2098	-0-	-392	-0-	2098	3			N	-0-			-0-
07	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	1836	3			N	-0-			-0-
08	1984	N	783	-0-	-1201	-0-	783	3			N	-0-			-0-
09	2100	N	403	-0-	-1697	-0-	403	3			N	-0-			-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	3			N	-0-			-0-
05	6293	X	5601	-0-	-692	-0-	5601	3			N	-0-			-0-
06	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			N	-0-			-0-
07	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	3			N	-0-			-0-
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-			-0-
09	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			N	-0-			-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5490	-0-	-570	-0-	5490	3			N	-0-			-0-
05	6541	X	5200	-0-	-1341	-0-	5200	3			N	-0-			-0-
06	6330	X	5681	-0-	-649	-0-	5681	3			N	-0-			-0-
07	6541	X	5270	-0-	-1271	-0-	5270	3			N	-0-			-0-
08	5673	X	5487	-0-	-186	-0-	5487	3			N	-0-			-0-
09	5670	X	4998	-0-	-672	-0-	4998	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6351	-0-	-879	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	4000	-0-	-3254	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	3			N	-0-					-0-
07	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	3			N	-0-					-0-
08	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	6789	-0-	-1911	-0-	6789	3			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

04	3870	X	3314	-0-	-556	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3308	-0-	-908	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3426	-0-	-654	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3489	-0-	-727	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3262	-0-	-158	-0-	3262	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	445	-0-	-3275	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	200	-0-	-5080	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	24	-0-	-5432	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

04	2040	N	1776	-0-	-264	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

04	4920	X	3997	-0-	-923	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	3766	-0-	-1318	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	3331	-0-	-1589	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	4027	-0-	-96	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3359	-0-	-631	-0-	3359	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

04	3630 X	3570	-0-	-60	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
05	3751 X	3667	-0-	-84	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
06	3630 X	3181	-0-	-449	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
08	3689 X	3662	-0-	-27	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

04	4140 X	3051	-0-	-1089	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
05	3937 X	3653	-0-	-284	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
06	3810 X	3632	-0-	-178	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
07	3937 X	3475	-0-	-462	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
09	3630 X	3284	-0-	-346	-0-	3284	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

04	6360 X	2276	-0-	-4084	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
05	3751 X	3714	-0-	-37	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
08	3720 X	3443	-0-	-277	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

04	5220 X	4782	-0-	-438	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
05	5084 X	4629	-0-	-455	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
06	4920 X	4569	-0-	-351	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
07	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
08	4929 X	4742	-0-	-187	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
09	4770 X	4674	-0-	-96	-0-	4674	3			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

04	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					13
05	5921 X	5891	-0-	-30	-0-	5891	2			N	-0-					13
06	6030 X	1990	-0-	-4040	-0-	1990	2			N	-0-					13
07	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					13
08	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					13
09	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					13

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

04	7050 X	4536	-0-	-2514	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
05	4495 X	4387	-0-	-108	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
06	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
07	4681 X	3970	-0-	-711	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
08	4681 X	4652	-0-	-29	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
09	4770 X	4589	-0-	-181	-0-	4589	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	961	-0-	-4349	-0-	961	3			N	-0-			-0-
05	2852	X	985	-0-	-1867	-0-	985	3			N	-0-			-0-
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-			-0-
07	1240	X	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-			-0-
08	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-			-0-
09	1980	X	1529	-0-	-451	-0-	1529	3			N	-0-			-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-			-0-
09	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-			-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

04	2880	X	863	-0-	-2017	-0-	863	3			N	-0-			-0-
05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-			-0-
06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
07	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-			-0-
08	2697	X	2035	-0-	-662	-0-	2035	3			N	-0-			-0-
09	2610	X	1551	-0-	-1059	-0-	1551	3			N	-0-			-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

04	4860	X	4669	-0-	-191	-0-	4669	3			N	-0-			-0-
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-			-0-
06	4470	X	4207	-0-	-263	-0-	4207	3			N	-0-			-0-
07	4836	X	4416	-0-	-420	-0-	4416	3			N	-0-			-0-
08	4836	X	4467	-0-	-369	-0-	4467	3			N	-0-			-0-
09	4680	X	3956	-0-	-724	-0-	3956	3			N	-0-			-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-			-0-
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-			-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-			-0-
07	3658	X	2999	-0-	-659	-0-	2999	3			N	-0-			-0-
08	3658	X	2547	-0-	-1111	-0-	2547	3			N	-0-			-0-
09	3570	X	3138	-0-	-432	-0-	3138	3			N	-0-			-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

04	4320	X	3762	-0-	-558	-0-	3762	3			N	-0-			-0-
05	4464	X	3968	-0-	-496	-0-	3968	3			N	-0-			-0-
06	4320	X	3726	-0-	-594	-0-	3726	3			N	-0-			-0-
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-			-0-
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-			-0-
09	3840	X	3538	-0-	-302	-0-	3538	3			N	-0-			-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

04	6870	X	6417	-0-	-453	-0-	442	1	5975	3	N	-0-			-0-
05	7006	X	5096	-0-	-1910	-0-	305	1	4791	3	N	-0-			-0-
06	6780	X	4834	-0-	-1946	-0-	358	1	4476	3	N	-0-			-0-
07	6975	X	4666	-0-	-2309	-0-	4666	3			N	-0-			-0-
08	6944	X	5699	-0-	-1245	-0-	5699	3			N	-0-			-0-
09	6420	X	5169	-0-	-1251	-0-	5169	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3624	-0-	-592	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3387	-0-	-693	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	2973	-0-	-1243	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	2915	-0-	-1053	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3701	-0-	-139	-0-	3701	3			N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					3
05	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			N	-0-					3
06	6930	X	2127	-0-	-4803	-0-	2127	2			N	-0-					3
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					3
08	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					3
09	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					3

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					13
05	4960	X	4598	-0-	-362	-0-	4598	2			N	-0-					13
06	4830	X	1670	-0-	-3160	-0-	1670	2			N	-0-					13
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					13
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					13
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					13

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5548	-0-	-692	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	5056	-0-	-1392	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5779	-0-	-461	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5073	-0-	-724	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5634	-0-	-163	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5081	-0-	-709	-0-	5081	3			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	8152	-0-	-728	-0-	413	1	7739	3	N	-0-					-0-
05	9176	X	8218	-0-	-958	-0-	420	1	7798	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	7937	-0-	-943	-0-	414	1	7523	3	N	-0-					-0-
07	8587	X	8196	-0-	-391	-0-	454	1	7742	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	7030	-0-	-1557	-0-	436	1	6594	3	N	-0-					-0-
09	8160	X	6824	-0-	-1336	-0-	422	1	6402	3	N	-0-					-0-

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	2317	-0-	-4943	-0-	2317	2			N	-0-					5
05	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	17653	2			N	-0-					5
06	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					5
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					5
08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					5
09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					5

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					15
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

04	5760	X	5253	-0-	-507	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3276	-0-	-1839	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
06	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4669	-0-	-756	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5054	-0-	-371	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4814	-0-	-436	-0-	4814	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

04	7890	X	7120	-0-	-770	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	6738	-0-	-1415	-0-	6738	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	6776	-0-	-1114	-0-	6776	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	7291	-0-	-242	-0-	7291	3			N	-0-					-0-
08	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
09	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

04	3510	X	2449	-0-	-1061	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2167	-0-	-1336	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2280	-0-	-1223	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2593	-0-	-917	-0-	2593	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

04	3540	X	2173	-0-	-1367	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2217	-0-	-15	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2175	-0-	-375	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2043	-0-	-592	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2277	-0-	-358	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1829	-0-	-361	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

04	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1289	-0-	-1439	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					-0-
07	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					-0-
08	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					-0-
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	5820	-0-	-1320	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	4990	-0-	-838	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4708	-0-	-842	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5806	-0-	-208	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5304	-0-	-710	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	3782	-0-	-2038	-0-	3782	3			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	6312	-0-	-1038	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6351	-0-	-748	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6205	-0-	-665	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	5524	-0-	-1451	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6637	-0-	-183	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	6058	-0-	-242	-0-	6058	3			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	9150	-0-	-1410	-0-	463	1	8687	3	N	-0-					-0-
05	10881	X	8950	-0-	-1931	-0-	457	1	8493	3	N	-0-					-0-
06	10530	X	9344	-0-	-1186	-0-	487	1	8857	3	N	-0-					-0-
07	10323	X	9539	-0-	-784	-0-	528	1	9011	3	N	-0-					-0-
08	10323	X	9647	-0-	-676	-0-	598	1	9049	3	N	-0-					-0-
09	9330	X	8995	-0-	-335	-0-	556	1	8439	3	N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7055	-0-	-1105	-0-	7055	2			N	-0-					2
05	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2			N	-0-					2
06	7200	X	3677	-0-	-3523	-0-	3677	2			N	-0-					2
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					2
08	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					2
09	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					2

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	1429	-0-	-4661	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2566	-0-	-875	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2651	-0-	-859	-0-	2651	3			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
05	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
06	51744	X	51744	-0-	-0-	-0-	51744	3			N	-0-					-0-
07	132562	X	132562	-0-	-0-	-0-	132562	3			N	-0-					-0-
08	133793	X	133793	-0-	-0-	-0-	133793	3			N	-0-					-0-
09	120758	X	120758	-0-	-0-	-0-	120758	3			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	8450	-0-	-880	-0-	8450	3			N	-0-					-0-
05	9641	X	7801	-0-	-1840	-0-	7801	3			N	-0-					-0-
06	9330	X	8159	-0-	-1171	-0-	8159	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	25	-0-	-9182	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
09	8460	X	2254	-0-	-6206	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

04	11040	X	7917	-0-	-3123	-0-	401	1	7516	3	N	-0-					-0-
05	11408	X	7951	-0-	-3457	-0-	406	1	7545	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	8225	-0-	-265	-0-	429	1	7796	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	8689	-0-	-84	-0-	481	1	8208	3	N	-0-					-0-
08	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	532	1	8043	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	7896	-0-	-324	-0-	488	1	7408	3	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

04	6960	X	6126	-0-	-834	-0-	422	1	5704	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	5009	-0-	-2803	-0-	300	1	4709	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	3793	-0-	-3767	-0-	281	1	3512	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	1268	-0-	-6544	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	4994	-0-	-1640	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	2388	-0-	-3732	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

04	5490	X	4235	-0-	-1255	-0-	292	1	3943	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	4228	-0-	-1445	-0-	253	1	3975	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	2769	-0-	-1131	-0-	205	1	2564	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	1837	-0-	-2534	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	2548	-0-	-1823	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3050	-0-	-1180	-0-	3050	3			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

04	10650	X	9344	-0-	-1306	-0-	644	1	8700	3	N	-0-					-0-
05	10540	X	9049	-0-	-1491	-0-	542	1	8507	3	N	-0-					-0-
06	10200	X	5639	-0-	-4561	-0-	417	1	5222	3	N	-0-					-0-
07	10323	X	6028	-0-	-4295	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
08	10075	X	7189	-0-	-2886	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	5545	-0-	-3785	-0-	5545	3			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

04	23517	X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	3			N	-0-					-0-
05	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	21235	3			N	-0-					-0-
06	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	18009	3			N	-0-					-0-
07	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	17702	3			N	-0-					-0-
08	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	17016	3			N	-0-					-0-
09	14730	X	14309	-0-	-421	-0-	14309	3			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

04	9990	X	8906	-0-	-1084	-0-	8906	3			N	-0-					59
05	10323	X	9424	-0-	-899	-0-	9424	3			N	-0-					59
06	9990	X	8667	-0-	-1323	-0-	8667	3			N	-0-					59
07	9517	X	9095	-0-	-422	-0-	9095	3			N	-0-					59
08	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	3			N	-0-					59
09	9120	X	8856	-0-	-264	-0-	8856	3			N	-0-					59

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7324	-0-	-386	-0-	7216	3	108	9	N	98					259
05	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7567	3	90	9	N	82	195	1			146
06	7020	X	6341	-0-	-679	-0-	6286	3	55	9	N	50					196
07	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7607	3	63	9	N	57	169	1			84
08	7657	X	7184	-0-	-473	-0-	7115	3	69	9	N	63					147
09	7410	X	7024	-0-	-386	-0-	6960	3	64	9	N	58					205

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7650	-0-	-570	-0-	387	1	7263	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	7264	-0-	-548	-0-	371	1	6893	3	N	-0-					-0-
06	6750	X	5753	-0-	-997	-0-	300	1	5453	3	N	-0-					-0-
07	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	468	1	7980	3	N	-0-					-0-
08	7905	X	6957	-0-	-948	-0-	431	1	6526	3	N	-0-					-0-
09	7650	X	6915	-0-	-735	-0-	428	1	6487	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4226	-0-	-664	-0-	4226	3			N	-0-					218
05	5053	X	4219	-0-	-834	-0-	4218	3	1	9	N	1					219
06	4890	X	4204	-0-	-686	-0-	4203	3	1	9	N	1					220
07	5053	X	3875	-0-	-1178	-0-	3875	3			N	-0-					220
08	5053	X	3845	-0-	-1208	-0-	3845	3			N	-0-					220
09	4230	X	3268	-0-	-962	-0-	3267	3	1	9	N	1					221

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6068	-0-	-1162	-0-	307	1	5761	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	6248	-0-	-324	-0-	319	1	5929	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	5391	-0-	-969	-0-	281	1	5110	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	4606	-0-	-1656	-0-	255	1	4351	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	1157	-0-	-5105	-0-	72	1	1085	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	1349	-0-	-4711	-0-	83	1	1266	3	N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	5019	-0-	-2121	-0-	254	1	4765	3	N	-0-					-0-
05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	385	1	7165	3	N	-0-					-0-
06	6960	X	5519	-0-	-1441	-0-	288	1	5231	3	N	-0-					-0-
07	7161	X	5266	-0-	-1895	-0-	292	1	4974	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	7384	-0-	-180	-0-	458	1	6926	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	6582	-0-	-738	-0-	407	1	6175	3	N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					182
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	12031	-0-	-179	-0-	11943	3	88	9	N	80	176	1			103
05	12617	X	11517	-0-	-1100	-0-	11437	3	80	9	N	73					176
06	11820	X	11713	-0-	-107	-0-	11639	3	74	9	N	67					243
07	12431	X	12142	-0-	-289	-0-	12044	3	98	9	N	89	188	1			144
08	12431	X	12321	-0-	-110	-0-	12253	3	68	9	N	62					206
09	12030	X	11151	-0-	-879	-0-	11083	3	68	9	N	62	188	1			80

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15420	X	14473	-0-	-947	-0-	14283	3	190	9	N	173	192	1			137
05	15934	X	14445	-0-	-1489	-0-	14299	3	146	9	N	133	188	1			82
06	15420	X	11895	-0-	-3525	-0-	11801	3	94	9	N	85					167
07	15531	X	13068	-0-	-2463	-0-	12976	3	92	9	N	84					251
08	14942	X	12272	-0-	-2670	-0-	12175	3	97	9	N	88	188	1			151
09	14460	X	13479	-0-	-981	-0-	13352	3	127	9	N	115	182	1			84

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17640	X	16293	-0-	-1347	-0-	16039	3	254	9	N	231	364	1			122
05	18228	X	17106	-0-	-1122	-0-	16863	3	243	9	N	221	179	1			164
06	17640	X	16211	-0-	-1429	-0-	15999	3	212	9	N	193	182	1			175
07	18166	X	16772	-0-	-1394	-0-	16561	3	211	9	N	192	191	1			176
08	17980	X	16709	-0-	-1271	-0-	16504	3	205	9	N	186	178	1			184
09	16560	X	15020	-0-	-1540	-0-	14837	3	183	9	N	166	196	1			154

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13230	X	12035	-0-	-1195	-0-	12018	3	17	9	N	15					187
05	13113	X	12684	-0-	-429	-0-	12669	3	15	9	N	14					201
06	12690	X	10782	-0-	-1908	-0-	10775	3	7	9	N	6					207
07	13113	X	12685	-0-	-428	-0-	12685	3			N	-0-					207
08	12679	X	11859	-0-	-820	-0-	11859	3			N	-0-					207
09	12270	X	11720	-0-	-550	-0-	11714	3	6	9	N	5					212

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94457	X	94457	-0-	-0-	-0-	94457	3			N	-0-					56
05	68735	X	68735	-0-	-0-	-0-	68735	3			N	-0-					56
06	52648	X	52648	-0-	-0-	-0-	52648	3			N	-0-					56
07	46258	X	46258	-0-	-0-	-0-	46257	3	1	9	N	1	1	8			56
08	39723	X	39723	-0-	-0-	-0-	39722	3	1	9	N	1	1	8			56
09	34972	X	34972	-0-	-0-	-0-	34972	3			N	-0-					56

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94030	X	94030	-0-	-0-	-0-	94030	3			N	-0-					56
05	57225	X	57225	-0-	-0-	-0-	57225	3			N	-0-					56
06	41783	X	41783	-0-	-0-	-0-	41783	3			N	-0-					56
07	33089	X	33089	-0-	-0-	-0-	33089	3			N	-0-					56
08	32023	X	27472	-0-	-4551	-0-	27472	3			N	-0-					56
09	30990	X	24101	-0-	-6889	-0-	24101	3			N	-0-					56

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35274	X	35274	-0-	-0-	-0-	35274	3			N	-0-					56
05	37386	X	30521	-0-	-6865	-0-	30521	3			N	-0-					56
06	36180	X	27467	-0-	-8713	-0-	27467	3			N	-0-					56
07	37386	X	25405	-0-	-11981	-0-	25404	3	1	9	N	1	1	8			56
08	37107	X	23956	-0-	-13151	-0-	23956	3			N	-0-					56
09	35280	X	21937	-0-	-13343	-0-	21937	3			N	-0-					56

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28830	X	18859	-0-	-9971	-0-	18859	3			N	-0-					-0-
05	29791	X	26073	-0-	-3718	-0-	26073	3			N	-0-					-0-
06	28830	X	19952	-0-	-8878	-0-	19952	3			N	-0-					-0-
07	27590	X	19364	-0-	-8226	-0-	19364	3			N	-0-					-0-
08	26071	X	22259	-0-	-3812	-0-	22259	3			N	-0-					-0-
09	25230	X	21370	-0-	-3860	-0-	21370	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56772	X	56772	-0-	-0-	-0-	165	1	56599	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	53446	X	53446	-0-	-0-	-0-	173	1	53271	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	46261	X	46261	-0-	-0-	-0-	144	1	46109	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	49582	X	49582	-0-	-0-	-0-	49579	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	45674	X	45674	-0-	-0-	-0-	2513	1	43160	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	45700	X	45700	-0-	-0-	-0-	5561	1	40128	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12750	X	12282	-0-	-468	-0-	12282	3			N	-0-					-0-
05	13020	X	9833	-0-	-3187	-0-	9833	3			N	-0-					-0-
06	12600	X	11451	-0-	-1149	-0-	11451	3			N	-0-					-0-
07	12679	X	9470	-0-	-3209	-0-	9470	3			N	-0-					-0-
08	12679	X	11887	-0-	-792	-0-	11887	3			N	-0-					-0-
09	12270	X	10769	-0-	-1501	-0-	10769	3			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28380	X	26311	-0-	-2069	-0-	76	1	26234	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	29326	X	26985	-0-	-2341	-0-	87	1	26898	3	N	-0-					-0-
06	27420	X	25128	-0-	-2292	-0-	78	1	25048	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	27187	X	26472	-0-	-715	-0-	26471	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	27187	X	25599	-0-	-1588	-0-	1409	1	24190	3	N	-0-					-0-
09	30590	X	30590	-0-	-0-	-0-	3723	1	26865	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	14164	3			N	-0-					-0-
05	14043	X	8010	-0-	-6033	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
06	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	14495	3			N	-0-					-0-
07	14632	X	12543	-0-	-2089	-0-	12543	3			N	-0-					-0-
08	14632	X	12892	-0-	-1740	-0-	12892	3			N	-0-					-0-
09	14490	X	11341	-0-	-3149	-0-	11341	3			N	-0-					-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56280	X	52884	-0-	-3396	-0-	52884	3			N	-0-					-0-
05	58156	X	47351	-0-	-10805	-0-	47351	3			N	-0-					-0-
06	56280	X	36330	-0-	-19950	-0-	36330	3			N	-0-					-0-
07	58156	X	36469	-0-	-21687	-0-	36469	3			N	-0-					-0-
08	58156	X	32046	-0-	-26110	-0-	32046	3			N	-0-					-0-
09	52890	X	28839	-0-	-24051	-0-	28839	3			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82380	X	67368	-0-	-15012	-0-	67367	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	85126	X	63353	-0-	-21773	-0-	63352	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	82380	X	43635	-0-	-38745	-0-	43635	3			N	-0-					-0-
07	84785	X	52516	-0-	-32269	-0-	52513	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	74400	X	48543	-0-	-25857	-0-	48541	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	67380	X	41896	-0-	-25484	-0-	41895	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	9477	-0-	-903	-0-	9477	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	8095	-0-	-2011	-0-	8095	3			N	-0-					-0-
06	9690	X	8042	-0-	-1648	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
07	9796	X	9029	-0-	-767	-0-	9029	3			N	-0-					-0-
08	9796	X	1662	-0-	-8134	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
09	42348	X	42348	-0-	-0-	-0-	42348	3			N	-0-					-0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	20236	3			N	-0-					-0-
05	19991	X	19991	-0-	-0-	-0-	19991	3			N	-0-					-0-
06	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	19092	3			N	-0-					-0-
07	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	19630	3			N	-0-					-0-
08	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	3			N	-0-					-0-
09	18948	X	18948	-0-	-0-	-0-	18948	3			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34950	X	29023	-0-	-5927	-0-	29023	3			N	-0-					-0-
05	36115	X	27201	-0-	-8914	-0-	27201	3			N	-0-					-0-
06	34950	X	27322	-0-	-7628	-0-	27322	3			N	-0-					-0-
07	30907	X	26580	-0-	-4327	-0-	26580	3			N	-0-					-0-
08	30907	X	25058	-0-	-5849	-0-	25058	3			N	-0-					-0-
09	29010	X	24689	-0-	-4321	-0-	24689	3			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50970	X	42437	-0-	-8533	-0-	42428	3	9	9	N	8					90
05	51522	X	34649	-0-	-16873	-0-	34646	3	3	9	N	3					93
06	48570	X	40485	-0-	-8085	-0-	40481	3	4	9	N	4					97
07	47368	X	41544	-0-	-5824	-0-	41541	3	3	9	N	3					100
08	43865	X	40368	-0-	-3497	-0-	40366	3	2	9	N	2					102
09	42450	X	37441	-0-	-5009	-0-	37438	3	3	9	N	3					105

FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	848	-0-	-172	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	871	-0-	-369	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	945	-0-	-255	-0-	195	2	750	3	N	-0-					-0-
07	868	N	686	-0-	-182	-0-	140	2	546	3	N	-0-					-0-
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	265	2	582	3	N	-0-					-0-
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	282	2	671	3	N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62220	X	56899	-0-	-5321	-0-	56899	2			N	-0-					34
05	63457	X	62180	-0-	-1277	-0-	62180	2			N	-0-					34
06	59910	X	52419	-0-	-7491	-0-	52419	2			N	-0-					34
07	60326	X	58713	-0-	-1613	-0-	58713	2			N	-0-					34
08	62186	X	55661	-0-	-6525	-0-	55661	2			N	-0-					34
09	60180	X	49043	-0-	-11137	-0-	49043	2			N	-0-					34

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62790	X	52095	-0-	-10695	-0-	52095	2			N	-0-					34
05	64170	X	37603	-0-	-26567	-0-	37603	2			N	-0-					34
06	60480	X	55291	-0-	-5189	-0-	55291	2			N	-0-					34
07	63152	X	63152	-0-	-0-	-0-	63152	2			N	-0-					34
08	59675	X	58542	-0-	-1133	-0-	58542	2			N	-0-					34
09	55290	X	50796	-0-	-4494	-0-	50796	2			N	-0-					34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47190	X	45717	-0-	-1473	-0-	133	1	45584	3	N	-0-					-0-
05	47027	X	45902	-0-	-1125	-0-	148	1	45754	3	N	-0-					-0-
06	45780	X	41036	-0-	-4744	-0-	128	1	40908	3	N	-0-					-0-
07	47306	X	45218	-0-	-2088	-0-	45218	3			N	-0-					-0-
08	47306	X	18911	-0-	-28395	-0-	1041	1	17870	3	N	-0-					-0-
09	45720	X	-0-	-0-	-45720	-0-					N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34350	X	31741	-0-	-2609	-0-	92	1	31649	3	N	-0-					-0-
05	34255	X	32209	-0-	-2046	-0-	104	1	32105	3	N	-0-					-0-
06	32400	X	29185	-0-	-3215	-0-	91	1	29094	3	N	-0-					-0-
07	33418	X	32143	-0-	-1275	-0-	32143	3			N	-0-					-0-
08	33387	X	32405	-0-	-982	-0-	1783	1	30622	3	N	-0-					-0-
09	31740	X	11202	-0-	-20538	-0-	1363	1	9839	3	N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32950	X	32950	-0-	-0-	-0-	32950	3			N	-0-					-0-
05	33961	X	33961	-0-	-0-	-0-	33961	3			N	-0-					-0-
06	32660	X	32660	-0-	-0-	-0-	32660	3			N	-0-					-0-
07	33358	X	33358	-0-	-0-	-0-	33357	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	32877	X	32877	-0-	-0-	-0-	32876	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	31465	X	31465	-0-	-0-	-0-	31465	3			N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42390	X	39012	-0-	-3378	-0-	39012	3			Y	-0-					86
05	42904	X	39203	-0-	-3701	-0-	39200	3	3	9	Y	3					89
06	41070	X	36774	-0-	-4296	-0-	36774	3			Y	-0-					89
07	42439	X	36924	-0-	-5515	-0-	36923	3	1	9	Y	1					90
08	38099	X	35816	-0-	-2283	-0-	35814	3	2	9	Y	2					92
09	36870	X	34140	-0-	-2730	-0-	34139	3	1	9	Y	1					93

LILLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286730 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10993 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44430	X	39902	-0-	-4528	-0-	39902	3			Y	-0-					93
05	44950	X	40035	-0-	-4915	-0-	40032	3	3	9	Y	3					96
06	42570	X	37893	-0-	-4677	-0-	37893	3			Y	-0-					96
07	43741	X	38122	-0-	-5619	-0-	38120	3	2	9	Y	2					98
08	38719	X	37012	-0-	-1707	-0-	37010	3	2	9	Y	2					100
09	37470	X	35291	-0-	-2179	-0-	35290	3	1	9	Y	1					101

LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11487 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63630	X	27810	-0-	-35820	-0-	27810	3			N	-0-					-0-
05	60233	X	34028	-0-	-26205	-0-	34028	3			N	-0-					-0-
06	54540	X	49577	-0-	-4963	-0-	49577	3			N	-0-					-0-
07	54405	X	48512	-0-	-5893	-0-	48511	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	49879	X	43225	-0-	-6654	-0-	43224	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	49590	X	40163	-0-	-9427	-0-	40163	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53520	X	47229	-0-	-6291	-0-	47229	3			N	-0-					-0-
05	53165	X	40195	-0-	-12970	-0-	40195	3			N	-0-					-0-
06	56215	X	56215	-0-	-0-	-0-	56215	3			N	-0-					-0-
07	52852	X	52852	-0-	-0-	-0-	52851	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	50685	X	47876	-0-	-2809	-0-	47875	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	56220	X	45257	-0-	-10963	-0-	45257	3			N	-0-					-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103590	X	94364	-0-	-9226	-0-	94364	2			N	-0-					12
05	107043	X	95211	-0-	-11832	-0-	95211	2			N	-0-					12
06	99900	X	80703	-0-	-19197	-0-	80703	2			N	-0-					12
07	100719	X	92427	-0-	-8292	-0-	92427	2			N	-0-					12
08	98921	X	89030	-0-	-9891	-0-	89030	2			N	-0-					12
09	94350	X	80015	-0-	-14335	-0-	80015	2			N	-0-					12

LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72750	X	28309	-0-	-44441	-0-	28309	3			N	-0-					-0-
05	71114	X	41855	-0-	-29259	-0-	41855	3			N	-0-					-0-
06	63390	X	62960	-0-	-430	-0-	62960	3			N	-0-					-0-
07	62992	X	55922	-0-	-7070	-0-	55920	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	57536	X	50291	-0-	-7245	-0-	50290	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	62970	X	46031	-0-	-16939	-0-	46031	3			N	-0-					-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98190	X	88896	-0-	-9294	-0-	88896	2			N	-0-					10
05	99200	X	89736	-0-	-9464	-0-	89736	2			N	-0-					10
06	94440	X	76668	-0-	-17772	-0-	76668	2			N	-0-					10
07	95294	X	87943	-0-	-7351	-0-	87943	2			N	-0-					10
08	93403	X	84121	-0-	-9282	-0-	84121	2			N	-0-					10
09	88890	X	75750	-0-	-13140	-0-	75750	2			N	-0-					10

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50010	X	48113	-0-	-1897	-0-	140	1	47969	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	50468	X	47482	-0-	-2986	-0-	153	1	47328	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	48840	X	42952	-0-	-5888	-0-	134	1	42814	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	50468	X	47304	-0-	-3164	-0-	47302	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	49724	X	45281	-0-	-4443	-0-	2492	1	42788	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	48120	X	41116	-0-	-7004	-0-	5003	1	36103	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11150 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80670	X	67313	-0-	-13357	-0-	67313	2			N	-0-					50
05	77376	X	67705	-0-	-9671	-0-	67705	2			N	-0-					50
06	74880	X	62755	-0-	-12125	-0-	62755	2			N	-0-					50
07	74431	X	62243	-0-	-12188	-0-	62243	2			N	-0-					50
08	72478	X	59034	-0-	-13444	-0-	59034	2			N	-0-					50
09	67320	X	56292	-0-	-11028	-0-	56292	2			N	-0-					50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57390	X	55031	-0-	-2359	-0-	160	1	54865	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	57319	X	54625	-0-	-2694	-0-	176	1	54448	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	54810	X	48438	-0-	-6372	-0-	151	1	48281	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	56854	X	55028	-0-	-1826	-0-	55026	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	56854	X	53718	-0-	-3136	-0-	2956	1	50761	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	55020	X	48496	-0-	-6524	-0-	5901	1	42582	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									

BROWN-GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600

04	127080	X	88126	-0-	-38954	-0-	88126	3			N	-0-					-0-
05	115103	X	104395	-0-	-10708	-0-	104395	3			N	-0-					-0-
06	104610	X	104610	-0-	-0-	-0-	16563	2	88047	3	N	-0-					-0-
07	108035	X	87610	-0-	-20425	-0-	13925	2	73685	3	N	-0-					-0-
08	108035	X	84782	-0-	-23253	-0-	13498	2	71284	3	N	-0-					-0-
09	104610	X	93018	-0-	-11592	-0-	14794	2	78224	3	N	-0-					-0-

BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760

04	154740	X	104232	-0-	-50508	-0-	104232	3			N	-0-					-0-
05	131781	X	105070	-0-	-26711	-0-	105070	3			N	-0-					-0-
06	115590	X	98228	-0-	-17362	-0-	98228	3			N	-0-					-0-
07	116002	X	95600	-0-	-20402	-0-	95600	3			N	-0-					-0-
08	112313	X	94857	-0-	-17456	-0-	94857	3			N	-0-					-0-
09	104220	X	89518	-0-	-14702	-0-	89518	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

04	76339	X	76339	-0-	-0-	-0-	76339	3			N	-0-					-0-
05	72029	X	72029	-0-	-0-	-0-	72029	3			N	-0-					-0-
06	63952	X	63952	-0-	-0-	-0-	63952	3			N	-0-					-0-
07	62641	X	62641	-0-	-0-	-0-	62641	3			N	-0-					-0-
08	59461	X	59461	-0-	-0-	-0-	59461	3			N	-0-					-0-
09	54675	X	54675	-0-	-0-	-0-	54675	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

04	66150	X	65597	-0-	-553	-0-	65597	3			N	-0-					-0-
05	50698	X	50698	-0-	-0-	-0-	50698	3			N	-0-					-0-
06	60870	X	42833	-0-	-18037	-0-	42833	3			N	-0-					-0-
07	67797	X	42645	-0-	-25152	-0-	42645	3			N	-0-					-0-
08	67797	X	41015	-0-	-26782	-0-	41015	3			N	-0-					-0-
09	65610	X	38462	-0-	-27148	-0-	38462	3			N	-0-					-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

04	74070	X	59833	-0-	-14237	-0-	59833	2			N	-0-					55
05	71641	X	60050	-0-	-11591	-0-	60050	2			N	-0-					55
06	68280	X	55313	-0-	-12967	-0-	55313	2			N	-0-					55
07	67394	X	55070	-0-	-12324	-0-	55070	2			N	-0-					55
08	65503	X	52734	-0-	-12769	-0-	52734	2			N	-0-					55
09	59820	X	49682	-0-	-10138	-0-	49682	2			N	-0-					55

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	76740	X	64053	-0-	-12687	-0-	64053	2			N	-0-			-0-
05	75299	X	62040	-0-	-13259	-0-	62040	2			N	-0-			-0-
06	69270	X	58070	-0-	-11200	-0-	58070	2			N	-0-			-0-
07	69068	X	58743	-0-	-10325	-0-	58743	2			N	-0-			-0-
08	67270	X	57743	-0-	-9527	-0-	57743	2			N	-0-			-0-
*09	64050	X	54704	-0-	-9346	-0-	54704	2			N	-0-			-0-

BROWN-GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417

04	153210	X	87216	-0-	-65994	-0-	87216	3			N	-0-			-0-
05	141918	X	92483	-0-	-49435	-0-	92483	3			N	-0-			-0-
06	117000	X	97911	-0-	-19089	-0-	15583	2	82328	3	N	-0-			-0-
07	110329	X	95473	-0-	-14856	-0-	15246	2	80227	3	N	-0-			-0-
08	106857	X	83219	-0-	-23638	-0-	13310	2	69909	3	N	-0-			-0-
09	97920	X	83675	-0-	-14245	-0-	13367	2	70308	3	N	-0-			-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796

04	111600	X	75928	-0-	-35672	-0-	75928	2			N	-0-			-0-
05	100316	X	73534	-0-	-26782	-0-	73534	2			N	-0-			-0-
06	89040	X	68686	-0-	-20354	-0-	68686	2			N	-0-			-0-
07	86490	X	68551	-0-	-17939	-0-	68551	2			N	-0-			-0-
08	81499	X	66892	-0-	-14607	-0-	66892	2			N	-0-			-0-
*09	75930	X	63176	-0-	-12754	-0-	63176	2			N	-0-			-0-

MASSINGALE GREEN 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289718 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11103 - 18009

04	120600	X	80152	-0-	-40448	-0-	7192	1	72960	2	N	-0-			-0-
05	103044	X	103044	-0-	-0-	-0-	103044	2			N	-0-			-0-
06	88574	X	88574	-0-	-0-	-0-	88574	2			N	-0-			-0-
07	87614	X	87614	-0-	-0-	-0-	87614	2			N	-0-			-0-
08	85123	X	85123	-0-	-0-	-0-	85123	2			N	-0-			-0-
09	78952	X	78952	-0-	-0-	-0-	78952	2			N	-0-			-0-

MASSINGALE HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 289719 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11081 - 18366

04	88740	X	58982	-0-	-29758	-0-	5292	1	53690	2	N	-0-			-0-
05	72916	X	72916	-0-	-0-	-0-	72916	2			N	-0-			-0-
06	68281	X	68281	-0-	-0-	-0-	68281	2			N	-0-			-0-
07	67413	X	67413	-0-	-0-	-0-	67413	2			N	-0-			-0-
08	66473	X	66473	-0-	-0-	-0-	66473	2			N	-0-			-0-
09	62125	X	62125	-0-	-0-	-0-	62125	2			N	-0-			-0-

MASSINGALE MO 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289785 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10989 - 18766

04	147390	X	16263	-0-	-131127	-0-	1459	1	14804	2	N	-0-			-0-
05	160501	X	160501	-0-	-0-	-0-	160501	2			N	-0-			-0-
06	129252	X	129252	-0-	-0-	-0-	129252	2			N	-0-			-0-
07	114692	X	114692	-0-	-0-	-0-	114692	2			N	-0-			-0-
08	103762	X	103762	-0-	-0-	-0-	103762	2			N	-0-			-0-
09	92116	X	92116	-0-	-0-	-0-	92116	2			N	-0-			-0-

GEORGE DGH A WELL #: 1H RRCID -> 289932 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11183 - 22728

04	179640	X	135890	-0-	-43750	-0-	135890	2			N	-0-			-0-
05	173941	X	132125	-0-	-41816	-0-	132125	2			N	-0-			-0-
06	161340	X	119202	-0-	-42138	-0-	119202	2			N	-0-			-0-
07	156054	X	115719	-0-	-40335	-0-	115719	2			N	-0-			-0-
08	146630	X	111850	-0-	-34780	-0-	111850	2			N	-0-			-0-
09	135900	X	105988	-0-	-29912	-0-	105988	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

GEORGE DGH B WELL #: 2H RRCID -> 289933 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11164 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150210	X	123028	-0-	-27182	-0-	123028	2			N	-0-					-0-
05	148025	X	120590	-0-	-27435	-0-	120590	2			N	-0-					-0-
06	138480	X	109943	-0-	-28537	-0-	109943	2			N	-0-					-0-
07	134385	X	106278	-0-	-28107	-0-	106278	2			N	-0-					-0-
08	131626	X	102254	-0-	-29372	-0-	102254	2			N	-0-					-0-
09	123030	X	97009	-0-	-26021	-0-	97009	2			N	-0-					-0-

BEAU HODGES 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290339 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11220 - 22005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205950	X	123009	-0-	-82941	-0-	123009	2			N	-0-					-0-
05	168082	X	122968	-0-	-45114	-0-	122968	2			N	-0-					-0-
06	151800	X	111282	-0-	-40518	-0-	111282	2			N	-0-					-0-
07	147591	X	108408	-0-	-39183	-0-	108408	2			N	-0-					-0-
08	140244	X	102181	-0-	-38063	-0-	102181	2			N	-0-					-0-
09	123000	X	98246	-0-	-24754	-0-	98246	2			N	-0-					-0-

SARAH HODGES 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290340 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11209 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	231810	X	122589	-0-	-109221	-0-	122589	2			N	-0-					-0-
05	189565	X	118813	-0-	-70752	-0-	118813	2			N	-0-					-0-
06	165450	X	106788	-0-	-58662	-0-	106788	2			N	-0-					-0-
07	150536	X	104535	-0-	-46001	-0-	104535	2			N	-0-					-0-
08	138136	X	97996	-0-	-40140	-0-	97996	2			N	-0-					-0-
09	122580	X	91412	-0-	-31168	-0-	91412	2			N	-0-					-0-

ROBERTS TTB 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290561 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11746 - 24789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	267180	X	189368	-0-	-77812	-0-	189368	3			N	-0-					-0-
05	248186	X	187631	-0-	-60555	-0-	187631	3			N	-0-					-0-
06	219240	X	143197	-0-	-76043	-0-	143197	3			N	-0-					-0-
07	214396	X	178960	-0-	-35436	-0-	178958	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	201314	X	160697	-0-	-40617	-0-	160695	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	189360	X	148890	-0-	-40470	-0-	148890	3			N	-0-					-0-

ROBERTS BF 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290685 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11668 - 22800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	170850	X	141528	-0-	-29322	-0-	141528	3			N	-0-					-0-
05	168485	X	139574	-0-	-28911	-0-	139574	3			N	-0-					-0-
06	156120	X	111842	-0-	-44278	-0-	111842	3			N	-0-					-0-
07	156333	X	133682	-0-	-22651	-0-	133679	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	150815	X	123157	-0-	-27658	-0-	123155	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	141540	X	114717	-0-	-26823	-0-	114716	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ABERCROMBIE ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290943 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10903 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159990	X	126242	-0-	-33748	-0-	126242	2			N	-0-					-0-
05	158906	X	122154	-0-	-36752	-0-	122154	2			N	-0-					-0-
06	145920	X	113782	-0-	-32138	-0-	113782	2			N	-0-					-0-
07	142228	X	112078	-0-	-30150	-0-	112078	2			N	-0-					-0-
08	136152	X	107931	-0-	-28221	-0-	107931	2			N	-0-					-0-
09	126240	X	100247	-0-	-25993	-0-	100247	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290944 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11389 - 21317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165810	X	126118	-0-	-39692	-0-	126118	2			N	-0-					-0-
05	163060	X	121139	-0-	-41921	-0-	121139	2			N	-0-					-0-
06	148920	X	110863	-0-	-38057	-0-	110863	2			N	-0-					-0-
07	142693	X	111450	-0-	-31243	-0-	111450	2			N	-0-					-0-
08	137330	X	107043	-0-	-30287	-0-	107043	2			N	-0-					-0-
09	126120	X	98264	-0-	-27856	-0-	98264	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290950 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11152 - 21088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164130	X	120984	-0-	-43146	-0-	120984	2			N	-0-					-0-
05	153140	X	115137	-0-	-38003	-0-	115137	2			N	-0-					-0-
06	138600	X	106537	-0-	-32063	-0-	106537	2			N	-0-					-0-
07	135501	X	106511	-0-	-28990	-0-	106511	2			N	-0-					-0-
08	129673	X	103269	-0-	-26404	-0-	103269	2			N	-0-					-0-
*09	120990	X	96617	-0-	-24373	-0-	96617	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290962 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11223 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171480	X	132414	-0-	-39066	-0-	132414	2			N	-0-					-0-
05	167555	X	125172	-0-	-42383	-0-	125172	2			N	-0-					-0-
06	152730	X	115235	-0-	-37495	-0-	115235	2			N	-0-					-0-
07	148676	X	114324	-0-	-34352	-0-	114324	2			N	-0-					-0-
08	141794	X	110758	-0-	-31036	-0-	110758	2			N	-0-					-0-
*09	132420	X	103470	-0-	-28950	-0-	103470	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 4H RRCID -> 291003 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11127 - 22515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158490	X	118332	-0-	-40158	-0-	118332	2			N	-0-					-0-
05	151063	X	111908	-0-	-39155	-0-	111908	2			N	-0-					-0-
06	138840	X	102055	-0-	-36785	-0-	102055	2			N	-0-					-0-
07	133331	X	102876	-0-	-30455	-0-	102876	2			N	-0-					-0-
08	127410	X	99943	-0-	-27467	-0-	99943	2			N	-0-					-0-
*09	118320	X	93538	-0-	-24782	-0-	93538	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291483 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11067 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138300	X	68520	-0-	-69780	-0-	6148	1	62372	2	N	-0-					-0-
05	137981	X	112186	-0-	-25795	-0-	112186	2			N	-0-					-0-
06	127410	X	94192	-0-	-33218	-0-	94192	2			N	-0-					-0-
07	119257	X	95289	-0-	-23968	-0-	95289	2			N	-0-					-0-
08	117893	X	94480	-0-	-23413	-0-	94480	2			N	-0-					-0-
09	108570	X	88969	-0-	-19601	-0-	88969	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON C WELL #: 3H RRCID -> 291484 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11180 - 19579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174720	X	109658	-0-	-65062	-0-	9839	1	99819	2	N	-0-					-0-
05	174375	X	144064	-0-	-30311	-0-	144064	2			N	-0-					-0-
06	159720	X	125190	-0-	-34530	-0-	125190	2			N	-0-					-0-
07	145855	X	124043	-0-	-21812	-0-	124043	2			N	-0-					-0-
08	144057	X	119268	-0-	-24789	-0-	119268	2			N	-0-					-0-
09	139410	X	110630	-0-	-28780	-0-	110630	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291498 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.11190 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204720	X	158865	-0-	-45855	-0-	158865	3			N	-0-					-0-
05	202864	X	177350	-0-	-25514	-0-	177350	3			N	-0-					-0-
06	158913	X	158913	-0-	-0-	-0-	158913	3			N	-0-					-0-
07	166374	X	166374	-0-	-0-	-0-	166374	3			N	-0-					-0-
08	177351	X	156358	-0-	-20993	-0-	156358	3			N	-0-					-0-
09	171630	X	143267	-0-	-28363	-0-	143267	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291499 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10987 - 20464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	213240	X	138346	-0-	-74894	-0-	138346	3			N	-0-					-0-
05	211885	X	179905	-0-	-31980	-0-	179905	3			N	-0-					-0-
06	167708	X	167708	-0-	-0-	-0-	167708	3			N	-0-					-0-
07	182243	X	182243	-0-	-0-	-0-	182243	3			N	-0-					-0-
08	179893	X	168439	-0-	-11454	-0-	168439	3			N	-0-					-0-
09	174090	X	145954	-0-	-28136	-0-	145954	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291500 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10839 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	221010	X	145560	-0-	-75450	-0-	145560	3			N	-0-					-0-
05	209808	X	177019	-0-	-32789	-0-	177019	3			N	-0-					-0-
06	161842	X	161842	-0-	-0-	-0-	161842	3			N	-0-					-0-
07	171588	X	171588	-0-	-0-	-0-	171588	3			N	-0-					-0-
08	177010	X	160551	-0-	-16459	-0-	160551	3			N	-0-					-0-
09	171300	X	148136	-0-	-23164	-0-	148136	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291501 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.11024 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190350	X	144546	-0-	-45804	-0-	144546	3			N	-0-					-0-
05	183892	X	154488	-0-	-29404	-0-	154488	3			N	-0-					-0-
06	160710	X	145958	-0-	-14752	-0-	145958	3			N	-0-					-0-
07	166067	X	149346	-0-	-16721	-0-	149346	3			N	-0-					-0-
08	166067	X	138424	-0-	-27643	-0-	138424	3			N	-0-					-0-
09	149490	X	127333	-0-	-22157	-0-	127333	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291502 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11190 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	237570	X	145560	-0-	-92010	-0-	145560	3			N	-0-					-0-
05	231074	X	187344	-0-	-43730	-0-	187344	3			N	-0-					-0-
06	168972	X	168972	-0-	-0-	-0-	168972	3			N	-0-					-0-
07	177473	X	177473	-0-	-0-	-0-	177473	3			N	-0-					-0-
08	187333	X	167597	-0-	-19736	-0-	167597	3			N	-0-					-0-
09	181290	X	155535	-0-	-25755	-0-	155535	3			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 291572 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11272 - 19978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	209820	X	150894	-0-	-58926	-0-	13539	1	137355	2	N	-0-					-0-
05	210583	X	179341	-0-	-31242	-0-	179341	2			N	-0-					-0-
06	192480	X	154554	-0-	-37926	-0-	154554	2			N	-0-					-0-
07	191828	X	151572	-0-	-40256	-0-	151572	2			N	-0-					-0-
08	179335	X	146431	-0-	-32904	-0-	146431	2			N	-0-					-0-
09	173550	X	135752	-0-	-37798	-0-	135752	2			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291573 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11215 - 19971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150000	X	113732	-0-	-36268	-0-	10205	1	103527	2	N	-0-					-0-
05	149172	X	147228	-0-	-1944	-0-	147228	2			N	-0-					-0-
06	136830	X	119720	-0-	-17110	-0-	119720	2			N	-0-					-0-
07	135842	X	112952	-0-	-22890	-0-	112952	2			N	-0-					-0-
08	147219	X	107905	-0-	-39314	-0-	107905	2			N	-0-					-0-
09	142470	X	99759	-0-	-42711	-0-	99759	2			N	-0-					-0-

DANIEL TP A WELL #: 1H RRCID -> 291992 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10889 - 22431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250710	X	196963	-0-	-53747	-0-	196963	3			N	-0-					-0-
05	245086	X	196684	-0-	-48402	-0-	196684	3			N	-0-					-0-
06	231000	X	178796	-0-	-52204	-0-	178796	3			N	-0-					-0-
07	225060	X	179674	-0-	-45386	-0-	179674	3			N	-0-					-0-
08	211947	X	170909	-0-	-41038	-0-	170909	3			N	-0-					-0-
09	196950	X	157992	-0-	-38958	-0-	157992	3			N	-0-					-0-

DANIEL TP B WELL #: 2H RRCID -> 291993 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10997 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220410	X	178327	-0-	-42083	-0-	178327	3			N	-0-					-0-
05	210986	X	176687	-0-	-34299	-0-	176687	3			N	-0-					-0-
06	202890	X	159120	-0-	-43770	-0-	159120	3			N	-0-					-0-
07	206522	X	158495	-0-	-48027	-0-	158495	3			N	-0-					-0-
08	196881	X	149784	-0-	-47097	-0-	149784	3			N	-0-					-0-
09	178320	X	138634	-0-	-39686	-0-	138634	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HARRISON LH A WELL #: 1H RRCID -> 292651 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11313 - 23550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	417360	X	326187	-0-	-91173	-0-	326187	2			N	-0-					-0-
05	391034	X	329511	-0-	-61523	-0-	329511	2			N	-0-					-0-
06	369090	X	308407	-0-	-60683	-0-	308407	2			N	-0-					-0-
07	337063	X	308357	-0-	-28706	-0-	308357	2			N	-0-					-0-
08	337063	X	295581	-0-	-41482	-0-	295581	2			N	-0-					-0-
09	326190	X	291928	-0-	-34262	-0-	291928	2			N	-0-					-0-

HARRISON LH B WELL #: 2H RRCID -> 292652 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11649 - 23770

04	549000	X	467081	-0-	-81919	-0-	467081	2			N	-0-					-0-
05	527527	X	460369	-0-	-67158	-0-	460369	2			N	-0-					-0-
06	510510	X	425573	-0-	-84937	-0-	425573	2			N	-0-					-0-
07	482639	X	422158	-0-	-60481	-0-	422158	2			N	-0-					-0-
08	482639	X	388013	-0-	-94626	-0-	388013	2			N	-0-					-0-
09	467070	X	380703	-0-	-86367	-0-	380703	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH C WELL #: 3H RRCID -> 293108 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11139 - 19856

04	227880	X	157156	-0-	-70724	-0-	157156	2			N	-0-					-0-
05	220255	X	150921	-0-	-69334	-0-	150921	2			N	-0-					-0-
06	194520	X	134470	-0-	-60050	-0-	134470	2			N	-0-					-0-
07	185628	X	129827	-0-	-55801	-0-	129827	2			N	-0-					-0-
08	171833	X	123120	-0-	-48713	-0-	123120	2			N	-0-					-0-
09	157170	X	115602	-0-	-41568	-0-	115602	2			N	-0-					-0-

MARSH KB A WELL #: 1H RRCID -> 293124 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11412 - 22636

04	428430	X	307819	-0-	-120611	-0-	307818	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	403217	X	302613	-0-	-100604	-0-	302612	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	334830	X	245240	-0-	-89590	-0-	245240	3			N	-0-					-0-
07	335947	X	255539	-0-	-80408	-0-	255532	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	318091	X	259173	-0-	-58918	-0-	259169	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	307830	X	228085	-0-	-79745	-0-	228084	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MARSH KB B WELL #: 2H RRCID -> 293125 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11506 - 22822

04	535440	X	350150	-0-	-185290	-0-	350150	3			N	-0-					-0-
05	428823	X	374454	-0-	-54369	-0-	374453	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	414990	X	310159	-0-	-104831	-0-	310159	3			N	-0-					-0-
07	412827	X	364135	-0-	-48692	-0-	364131	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	395066	X	395066	-0-	-0-	-0-	395063	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	378068	X	378068	-0-	-0-	-0-	378067	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MARSH KB C WELL #: 3H RRCID -> 293127 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11421 - 22768

04	440940	X	332424	-0-	-108516	-0-	332423	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	366668	X	340871	-0-	-25797	-0-	340870	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	354840	X	284023	-0-	-70817	-0-	284023	3			N	-0-					-0-
07	347448	X	314599	-0-	-32849	-0-	314591	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	343511	X	299340	-0-	-44171	-0-	299334	3	6	9	N	5	5	8			-0-
09	332430	X	271207	-0-	-61223	-0-	271205	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GEORGE DGH D WELL #: 4H RRCID -> 293210 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11394 - 19810

04	427710	X	283369	-0-	-144341	-0-	283369	2			N	-0-					-0-
05	412238	X	268720	-0-	-143518	-0-	268720	2			N	-0-					-0-
06	357090	X	236782	-0-	-120308	-0-	236782	2			N	-0-					-0-
07	340969	X	226695	-0-	-114274	-0-	226695	2			N	-0-					-0-
08	310465	X	213121	-0-	-97344	-0-	213121	2			N	-0-					-0-
09	283380	X	197753	-0-	-85627	-0-	197753	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

FURRH HFG WELL #: 1H RRCID -> 293561 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11391 - 26370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	620400	X	510647	-0-	-109753	-0-	510644	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	641080	X	514622	-0-	-126458	-0-	514619	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	620400	X	453760	-0-	-166640	-0-	453760	3			N	-0-					-0-
07	589744	X	449193	-0-	-140551	-0-	449173	3	20	9	N	18	18	8			-0-
08	557907	X	394951	-0-	-162956	-0-	394940	3	11	9	N	10	10	8			-0-
09	510660	X	355639	-0-	-155021	-0-	355636	3	3	9	N	3	3	8			-0-

FURRH MFG B WELL #: 2H RRCID -> 293562 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11430 - 26882

04	841530	X	606822	-0-	-234708	-0-	606819	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	747720	X	601186	-0-	-146534	-0-	601183	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	723600	X	591944	-0-	-131656	-0-	591944	3			N	-0-					-0-
07	703297	X	586617	-0-	-116680	-0-	586597	3	20	9	N	18	18	8			-0-
08	655030	X	551798	-0-	-103232	-0-	551787	3	11	9	N	10	10	8			-0-
09	606810	X	484073	-0-	-122737	-0-	484070	3	3	9	N	3	3	8			-0-

FURRH MFG A WELL #: 1H RRCID -> 293564 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11209 - 26935

04	820320	X	589533	-0-	-230787	-0-	589530	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	847664	X	544802	-0-	-302862	-0-	544799	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	680970	X	512770	-0-	-168200	-0-	512770	3			N	-0-					-0-
07	662222	X	510251	-0-	-151971	-0-	510231	3	20	9	N	18	18	8			-0-
08	629455	X	479705	-0-	-149750	-0-	479694	3	11	9	N	10	10	8			-0-
09	589530	X	414031	-0-	-175499	-0-	414028	3	3	9	N	3	3	8			-0-

CRANE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 293595 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14495 PERF.14521 - 21955

04	560430	X	434739	-0-	-125691	-0-	434739	3			N	-0-					-0-
05	557907	X	416206	-0-	-141701	-0-	416206	3			N	-0-					-0-
06	519930	X	352498	-0-	-167432	-0-	352498	3			N	-0-					-0-
07	519839	X	324674	-0-	-195165	-0-	324674	3			N	-0-					-0-
08	449221	X	277673	-0-	-171548	-0-	277673	3			N	-0-					-0-
09	434730	X	233885	-0-	-200845	-0-	233885	3			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 5H RRCID -> 293599 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14457 PERF.14669 - 22193

04	637890	X	487557	-0-	-150333	-0-	487557	3			N	-0-					-0-
05	659153	X	489261	-0-	-169892	-0-	489261	3			N	-0-					-0-
06	575880	X	424009	-0-	-151871	-0-	424009	3			N	-0-					-0-
07	591015	X	367256	-0-	-223759	-0-	367256	3			N	-0-					-0-
08	504401	X	305994	-0-	-198407	-0-	305994	3			N	-0-					-0-
09	487560	X	252221	-0-	-235339	-0-	252221	3			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 293603 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14141 PERF.14294 - 21766

04	584310	X	290179	-0-	-294131	-0-	290179	3			N	-0-					-0-
05	523094	X	230790	-0-	-292304	-0-	230790	3			N	-0-					-0-
06	433020	X	217429	-0-	-215591	-0-	217429	3			N	-0-					-0-
07	402225	X	198486	-0-	-203739	-0-	198486	3			N	-0-					-0-
08	344100	X	179282	-0-	-164818	-0-	179282	3			N	-0-					-0-
09	290190	X	151484	-0-	-138706	-0-	151484	3			N	-0-					-0-

HERRIN GULLEY AR 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293611 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A

04	426745	X	426745	-0-	-0-	-0-	1240	1	425505	3	N	-0-					-0-
05	413546	X	413546	-0-	-0-	-0-	1335	1	412211	3	N	-0-					-0-
06	326729	X	326729	-0-	-0-	-0-	1016	1	325713	3	N	-0-					-0-
07	373378	X	373378	-0-	-0-	-0-	373378	3			N	-0-					-0-
08	349556	X	349556	-0-	-0-	-0-	19235	1	330321	3	N	-0-					-0-
09	80075	X	80075	-0-	-0-	-0-	9746	1	70329	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HERRIN GA 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293612 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11185 - 21005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	396000	X	263300	-0-	-132700	-0-	765	1	262535	3	N	-0-					-0-
05	393824	X	270558	-0-	-123266	-0-	874	1	269684	3	N	-0-					-0-
06	351810	X	215198	-0-	-136612	-0-	669	1	214529	3	N	-0-					-0-
07	350145	X	229446	-0-	-120699	-0-	229446	3			N	-0-					-0-
08	310620	X	210805	-0-	-99815	-0-	11600	1	199205	3	N	-0-					-0-
09	263310	X	78087	-0-	-185223	-0-	9504	1	68583	3	N	-0-					-0-

HERRIN ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293614 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	499830	X	350217	-0-	-149613	-0-	1018	1	349199	3	N	-0-					-0-
05	492776	X	346077	-0-	-146699	-0-	1118	1	344959	3	N	-0-					-0-
06	454830	X	269386	-0-	-185444	-0-	838	1	268548	3	N	-0-					-0-
07	444881	X	309427	-0-	-135454	-0-	309427	3			N	-0-					-0-
08	405077	X	279345	-0-	-125732	-0-	15372	1	263973	3	N	-0-					-0-
09	350220	X	185030	-0-	-165190	-0-	22520	1	162510	3	N	-0-					-0-

SPARKS MCJIMSEY B WELL #: 2H RRCID -> 293828 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11273 - 20763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	587610	X	357213	-0-	-230397	-0-	357211	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	530007	X	334930	-0-	-195077	-0-	334928	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	483930	X	244645	-0-	-239285	-0-	244645	3			N	-0-					-0-
07	485801	X	302897	-0-	-182904	-0-	302883	3	14	9	N	13	13	8			-0-
08	422654	X	281262	-0-	-141392	-0-	281253	3	9	9	N	8	8	8			-0-
09	357210	X	247060	-0-	-110150	-0-	247058	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SPARKS MLT WELL #: 1H RRCID -> 293840 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11490 - 23847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	656130	X	431832	-0-	-224298	-0-	431830	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	605244	X	416891	-0-	-188353	-0-	416889	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	552030	X	299984	-0-	-252046	-0-	299984	3			N	-0-					-0-
07	566432	X	380194	-0-	-186238	-0-	380177	3	17	9	N	15	15	8			-0-
08	502045	X	369125	-0-	-132920	-0-	369114	3	11	9	N	10	10	8			-0-
09	431820	X	328380	-0-	-103440	-0-	328377	3	3	9	N	3	3	8			-0-

SPARKS MCJIMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 294183 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11514 - 20761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	587100	X	370339	-0-	-216761	-0-	370338	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	515902	X	354652	-0-	-161250	-0-	354651	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	483720	X	255755	-0-	-227965	-0-	255755	3			N	-0-					-0-
07	489025	X	322330	-0-	-166695	-0-	322320	3	10	9	N	9	9	8			-0-
08	427862	X	295377	-0-	-132485	-0-	295370	3	7	9	N	6	6	8			-0-
09	370350	X	261238	-0-	-109112	-0-	261237	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294446 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11030 - 19986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	832789	X	297075	-0-	-535714	-0-	297075	3			N	-0-					-0-
05	444788	X	361689	-0-	-83099	-0-	361689	3			N	-0-					-0-
06	430440	X	298660	-0-	-131780	-0-	298660	3			N	-0-					-0-
07	444788	X	322402	-0-	-122386	-0-	322402	3			N	-0-					-0-
08	399094	X	287768	-0-	-111326	-0-	287768	3			N	-0-					-0-
09	350010	X	253244	-0-	-96766	-0-	253244	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294447 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11221 - 20805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870029	X	308278	-0-	-561751	-0-	308278	3			N	-0-					-0-
05	472595	X	386807	-0-	-85788	-0-	386807	3			N	-0-					-0-
06	457350	X	319430	-0-	-137920	-0-	319430	3			N	-0-					-0-
07	472595	X	334632	-0-	-137963	-0-	334632	3			N	-0-					-0-
08	425847	X	333714	-0-	-92133	-0-	333714	3			N	-0-					-0-
09	374340	X	286665	-0-	-87675	-0-	286665	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294465 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11517 - 20468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	637780	X	276146	-0-	-361634	-0-	276146	3			N	-0-					-0-
05	405449	X	337196	-0-	-68253	-0-	337196	3			N	-0-					-0-
06	392370	X	283139	-0-	-109231	-0-	283139	3			N	-0-					-0-
07	405449	X	298283	-0-	-107166	-0-	298283	3			N	-0-					-0-
08	361646	X	268319	-0-	-93327	-0-	268319	3			N	-0-					-0-
09	326310	X	237955	-0-	-88355	-0-	237955	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 294523 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10883 - 19741

04	958513	X	327457	-0-	-631056	-0-	327457	3			N	-0-					-0-
05	526225	X	409932	-0-	-116293	-0-	409932	3			N	-0-					-0-
06	509250	X	349321	-0-	-159929	-0-	349321	3			N	-0-					-0-
07	526225	X	358607	-0-	-167618	-0-	358607	3			N	-0-					-0-
08	470704	X	407834	-0-	-62870	-0-	407834	3			N	-0-					-0-
09	396720	X	386423	-0-	-10297	-0-	386423	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294524 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10932 - 20701

04	941331	X	323650	-0-	-617681	-0-	323650	3			N	-0-					-0-
05	519963	X	406585	-0-	-113378	-0-	406585	3			N	-0-					-0-
06	503190	X	339815	-0-	-163375	-0-	339815	3			N	-0-					-0-
07	519963	X	366997	-0-	-152966	-0-	366997	3			N	-0-					-0-
08	458738	X	395327	-0-	-63411	-0-	395327	3			N	-0-					-0-
09	393480	X	329419	-0-	-64061	-0-	329419	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294547 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10818 - 21194

04	903583	X	328321	-0-	-575262	-0-	328321	3			N	-0-					-0-
05	478795	X	406216	-0-	-72579	-0-	406216	3			N	-0-					-0-
06	463350	X	348574	-0-	-114776	-0-	348574	3			N	-0-					-0-
07	478795	X	346585	-0-	-132210	-0-	346585	3			N	-0-					-0-
08	435054	X	398596	-0-	-36458	-0-	398596	3			N	-0-					-0-
09	393120	X	355194	-0-	-37926	-0-	355194	3			N	-0-					-0-

MASSINGALE MCCLARAN WELL #: 1H RRCID -> 294924 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11517 - 18855

04	0		18069	-0-	18069	18069	18069	2			N	-0-					-0-
05	443221	X	425152	-0-	-18069	-0-	425152	2			N	-0-					-0-
06	473580	X	363299	-0-	-110281	-0-	363299	2			N	-0-					-0-
07	489366	X	351796	-0-	-137570	-0-	351796	2			N	-0-					-0-
08	489366	X	358532	-0-	-130834	-0-	358532	2			N	-0-					-0-
09	473580	X	301596	-0-	-171984	-0-	301596	2			N	-0-					-0-

MCCLARAN WELL #: 3H RRCID -> 294941 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11367 - 18807

04	0		18675	-0-	18675	18675	18675	2			N	-0-					-0-
05	537990	X	519315	-0-	-18675	-0-	519315	2			N	-0-					-0-
06	609960	X	469210	-0-	-140750	-0-	469210	2			N	-0-					-0-
07	630292	X	466060	-0-	-164232	-0-	466060	2			N	-0-					-0-
08	630292	X	447912	-0-	-182380	-0-	447912	2			N	-0-					-0-
09	609960	X	366363	-0-	-243597	-0-	366363	2			N	-0-					-0-

CALLISON SH B WELL #: 2H RRCID -> 295245 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11356 - 23886

06	345253	X	345253	-0-	-0-	-0-	345253	3			N	-0-					-0-
07	522691	X	504327	-0-	-18364	-0-	504327	3			N	-0-					-0-
08	522691	X	494906	-0-	-27785	-0-	494906	3			N	-0-					-0-
09	505830	X	441874	-0-	-63956	-0-	441874	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CALLISON SMH WELL #: 1H RRCID -> 295246 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11260 - 23199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	372793	X	372793	-0-	-0-	-0-	372793	3			N	-0-					-0-
07	542686	X	505331	-0-	-37355	-0-	505331	3			N	-0-					-0-
08	542686	X	496997	-0-	-45689	-0-	496997	3			N	-0-					-0-
09	525180	X	437379	-0-	-87801	-0-	437379	3			N	-0-					-0-

OWEN RHB WELL #: 1H RRCID -> 295299 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11400 - 26167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		159237	-0-	159237	159237	159237	2			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	574739	-0-	574739	733976	574739	2			N	-0-					-0-
07	1326913	X	592937	-0-	-733976	-0-	592937	2			N	-0-					-0-
08	634415	X	555865	-0-	-78550	-0-	555865	2			N	-0-					-0-
09	613950	X	489731	-0-	-124219	-0-	489731	2			N	-0-					-0-

THANOS BOSH HB WELL #: 1H RRCID -> 295316 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11649 - 26305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		157426	-0-	157426	157426	157426	2			N	-0-					-0-
06	748078	X	590652	-0-	-157426	-0-	590652	2			N	-0-					-0-
07	662284	X	626764	-0-	-35520	-0-	626764	2			N	-0-					-0-
08	662284	X	628458	-0-	-33826	-0-	628458	2			N	-0-					-0-
09	640920	X	539728	-0-	-101192	-0-	539728	2			N	-0-					-0-

CALLISON SH A WELL #: 1H RRCID -> 295388 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11576 - 24035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	353356	X	353356	-0-	-0-	-0-	353356	3			N	-0-					-0-
*07	535091	X	502343	-0-	-32748	-0-	502343	3			N	-0-					-0-
*08	535091	X	500191	-0-	-34900	-0-	500191	3			N	-0-					-0-
*09	517830	X	446150	-0-	-71680	-0-	446150	3			N	-0-					-0-

BRYANT GULLEY KBG WELL #: 1H RRCID -> 295408 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT RAINS KBG C WELL #: 3H RRCID -> 295457 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT RAINS BG WELL #: 1H RRCID -> 295865 COMPL. DATE 07/02/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT RAINS KBG B WELL #: 2H RRCID -> 295866 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					220
05	1891	N	648	-0-	-1243	-0-	648	2			N	-0-					220
06	1350	N	782	-0-	-568	-0-	661	2	121	9	N	110					330
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					330
*08	3100	N	6358	-0-	3258	3258	6356	2	2	9	N	2	2	8			330
09	3000	N	4398	-0-	1398	4656	4398	2			N	-0-					330

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

04	840	X	45	-0-	-795	-0-	45	2			N	-0-					77
05	713	X	485	-0-	-228	-0-	485	2			N	-0-					77
06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					77
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					77
*08	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					77
09	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					77

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					314
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					314
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					314
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
05	713	X	624	-0-	-89	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	1023	X	842	-0-	-181	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
08	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
09	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

04	3000	N	4998	-0-	1998	3383	4998	2			Y	-0-					175
05	3100	N	3580	-0-	480	3863	3580	2			Y	-0-					175
06	6841	X	2978	-0-	-3863	-0-	2978	2			Y	-0-					175
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					175
08	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					175
09	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					175

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

04	660	N	346	-0-	-314	-0-	346	2			Y	-0-					37
05	558	N	179	-0-	-379	-0-	179	2			Y	-0-					37
06	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			Y	-0-					37
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					37
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					37
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					37

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

04	1980	X	1594	-0-	-386	-0-	1594	2			N	-0-					10
05	2046	X	1626	-0-	-420	-0-	1626	2			N	-0-					10
06	1950	X	771	-0-	-1179	-0-	771	2			N	-0-					10
*07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					10
08	1643	X	926	-0-	-717	-0-	926	2			N	-0-					10
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					10

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

04	1260	N	753	-0-	-507	-0-	753	2			N	-0-					2
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					2
06	1170	N	222	-0-	-948	-0-	222	2			N	-0-					2
07	775	N	231	-0-	-544	-0-	231	2			N	-0-					2
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					2
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					2

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

04	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					3
05	6386	X	6184	-0-	-202	-0-	6184	2			N	-0-					3
06	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					3
07	8370	X	6371	-0-	-1999	-0-	6371	2			N	-0-					3
08	8370	X	7136	-0-	-1234	-0-	7135	2	1	9	N	1	1	8			3
09	8100	X	7609	-0-	-491	-0-	7609	2			N	-0-					3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

04	1650	X	455	-0-	-1195	-0-	455	2			N	-0-					63
05	1023	X	938	-0-	-85	-0-	938	2			N	-0-					63
06	600	X	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					63
07	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					63
08	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					63
09	900	X	214	-0-	-686	-0-	214	2			N	-0-					63

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

04	1050	X	931	-0-	-119	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	807	-0-	-309	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	950	-0-	-130	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	930	X	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

04	3630	X	1320	-0-	-2310	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	1153	-0-	-2598	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	1065	-0-	-1905	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
07	2356	X	1552	-0-	-804	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
08	2077	X	1598	-0-	-479	-0-	1540	2	58	9	Y	53	53	8			-0-
09	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

04	3840	X	2645	-0-	-1195	-0-	2645	2			N	-0-					5
05	4030	X	2848	-0-	-1182	-0-	2848	2			N	-0-					5
06	3900	X	852	-0-	-3048	-0-	852	2			N	-0-					5
07	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2651	2			N	-0-					5
08	2728	X	1983	-0-	-745	-0-	1983	2			N	-0-					5
*09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					5

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

04	5640	X	1723	-0-	-3917	-0-	1723	2			N	-0-					214
05	5828	X	2516	-0-	-3312	-0-	2516	2			N	-0-					214
06	2940	X	1619	-0-	-1321	-0-	1619	2			N	-0-					214
07	1767	X	1488	-0-	-279	-0-	1488	2			N	-0-					214
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					214
09	2430	X	895	-0-	-1535	-0-	895	2			N	-0-					214

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

04	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			Y	-0-					21
05	10633	X	6688	-0-	-3945	-0-	6688	2			Y	-0-					21
06	10290	X	2565	-0-	-7725	-0-	2565	2			Y	-0-					21
07	10633	X	2176	-0-	-8457	-0-	2176	2			Y	-0-					21
08	10633	X	1821	-0-	-8812	-0-	1821	2			Y	-0-					21
09	6600	X	1354	-0-	-5246	-0-	1354	2			Y	-0-					21

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

04	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			Y	-0-					21
05	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	13635	2			Y	-0-					21
06	19020	X	14336	-0-	-4684	-0-	14336	2			Y	-0-					21
07	19654	X	12936	-0-	-6718	-0-	12936	2			Y	-0-					21
08	19654	X	11896	-0-	-7758	-0-	11895	2	1	9	Y	1	1	8			21
09	13200	X	11968	-0-	-1232	-0-	11968	2			Y	-0-					21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64063	X	64063	-0-	-0-	-0-	64063	2		Y	-0-					1
05	31616	X	31616	-0-	-0-	-0-	31616	2		Y	-0-					1
06	19830	X	19101	-0-	-729	-0-	19101	2		Y	-0-					1
07	20491	X	8262	-0-	-12229	-0-	8262	2		Y	-0-					1
08	20491	X	18089	-0-	-2402	-0-	18083	2	6 9	Y	5	5	8			1
09	19830	X	10238	-0-	-9592	-0-	10238	2		Y	-0-					1

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	18174	2		Y	-0-					1
05	39753	X	39753	-0-	-0-	-0-	39753	2		Y	-0-					1
06	34729	X	34729	-0-	-0-	-0-	34729	2		Y	-0-					1
07	39931	X	39931	-0-	-0-	-0-	39931	2		Y	-0-					1
*08	26939	X	26939	-0-	-0-	-0-	26935	2	4 9	Y	4	4	8			1
*09	27800	X	27800	-0-	-0-	-0-	27800	2		Y	-0-					1

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	6373	-0-	-2177	-0-	6367	2	6 9	N	5					107
05	8370	X	5035	-0-	-3335	-0-	5034	2	1 9	N	1					108
06	8100	X	2504	-0-	-5596	-0-	2504	2		N	-0-					108
07	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2		N	-0-					108
08	6572	X	3341	-0-	-3231	-0-	3341	2		N	-0-					108
09	6360	X	3861	-0-	-2499	-0-	3861	2		N	-0-					108

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23826	X	23826	-0-	-0-	-0-	23826	2		Y	-0-					-0-
05	59236	X	59236	-0-	-0-	-0-	59236	2		Y	-0-					-0-
06	40241	X	40241	-0-	-0-	-0-	40241	2		Y	-0-					-0-
07	28753	X	28753	-0-	-0-	-0-	28753	2		Y	-0-					-0-
08	24614	X	20792	-0-	-3822	-0-	20791	2	1 9	Y	1	1	8			-0-
09	32850	X	21172	-0-	-11678	-0-	21172	2		Y	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2		Y	-0-					-0-
05	54871	X	54871	-0-	-0-	-0-	54871	2		Y	-0-					-0-
06	28620	X	23656	-0-	-4964	-0-	23656	2		Y	-0-					-0-
07	29574	X	17285	-0-	-12289	-0-	17285	2		Y	-0-					-0-
08	17329	X	11641	-0-	-5688	-0-	11640	2	1 9	Y	1	1	8			-0-
09	35550	X	4362	-0-	-31188	-0-	4362	2		Y	-0-					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3773	-0-	-7	-0-	3773	2		N	-0-					-0-
05	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	3754	2		N	-0-					-0-
06	3660	X	3356	-0-	-304	-0-	3356	2		N	-0-					-0-
07	3906	X	3504	-0-	-402	-0-	3504	2		N	-0-					-0-
08	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	3723	2		N	-0-					-0-
09	3780	X	3481	-0-	-299	-0-	3481	2		N	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

04	450	N	241	-0-	-209	-0-	240	2	1	9	N	1					108
05	465	N	111	-0-	-354	-0-	109	2	2	9	N	2					110
06	450	N	205	-0-	-245	-0-	205	2			N	-0-	3	1			107
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2					109
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					109
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2					111

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

04	2563	N	1096	-0-	-1467	-0-	1096	2			Y	-0-					2
05	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			Y	-0-					2
06	1080	N	860	-0-	-220	-0-	860	2			Y	-0-					2
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			Y	-0-					2
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					2
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					2

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	30	1	4314	2	N	-0-					100
05	3813	X	1869	-0-	-1944	-0-	31	1	1838	2	N	-0-					100
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	30	1	3998	2	N	2					102
							2	9									
07	4495	X	2639	-0-	-1856	-0-	31	1	2608	2	N	-0-					102
08	4495	X	2757	-0-	-1738	-0-	31	1	2726	2	N	-0-					102
09	4350	X	2455	-0-	-1895	-0-	30	1	2425	2	N	-0-					102

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-	5	1			-0-
06	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
07	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
08	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
09	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

04	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					27
05	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-	17	1			10
06	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8719	2	2	9	N	2					12
07	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					12
08	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					12
09	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					12

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

04	21337 X	21337	-0-	-0-	-0-	21337	2			N	-0-					27
05	21036 X	21036	-0-	-0-	-0-	21036	2			N	-0-					27
06	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	19634	2			N	-0-					27
07	19619 X	19619	-0-	-0-	-0-	19619	2			N	-0-					27
08	19253 X	19253	-0-	-0-	-0-	19253	2			N	-0-					27
09	17659 X	17659	-0-	-0-	-0-	17659	2			N	-0-					27

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

04	53774 X	53774	-0-	-0-	-0-	53772	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	34220 X	34220	-0-	-0-	-0-	34220	2			N	-0-					-0-
06	20807 X	20807	-0-	-0-	-0-	20807	2			N	-0-					-0-
07	18307 X	18307	-0-	-0-	-0-	18307	2			N	-0-					-0-
08	17491 X	17491	-0-	-0-	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
09	15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	2			N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

04	27495 X	27495	-0-	-0-	-0-	27491	2	4	9	N	4	4	8			7
05	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	21960	2			N	-0-	7	1			-0-
06	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
07	14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
08	12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
09	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	6030	-0-	-4680	-0-	6021	2	9	9	N	8	8	8			15
05	8308	X	5570	-0-	-2738	-0-	5570	2			N	-0-	15	1			-0-
06	7710	X	4633	-0-	-3077	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	4801	-0-	-2949	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4591	-0-	-1857	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	4165	-0-	-1865	-0-	4165	2			N	-0-					-0-

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73020	X	34396	-0-	-38624	-0-	34392	2	4	9	N	4	4	8			7
05	67704	X	31638	-0-	-36066	-0-	31638	2			N	-0-	7	1			-0-
06	65520	X	25999	-0-	-39521	-0-	25999	2			N	-0-					-0-
07	67704	X	23648	-0-	-44056	-0-	23648	2			N	-0-					-0-
08	63798	X	20404	-0-	-43394	-0-	20404	2			N	-0-					-0-
09	34410	X	19295	-0-	-15115	-0-	19295	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					65
05	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	17511	2			N	-0-					65
06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150480	X	96026	-0-	-54454	-0-	161	1	95865	2	N	-0-					-0-
05	126294	X	120344	-0-	-5950	-0-	10487	1	109857	2	N	-0-					-0-
06	113970	X	111626	-0-	-2344	-0-	2046	1	109580	2	N	-0-					-0-
07	110825	X	110333	-0-	-492	-0-	2365	1	107968	2	N	-0-					-0-
08	120342	X	104297	-0-	-16045	-0-	2417	1	101880	2	N	-0-					-0-
09	116460	X	78380	-0-	-38080	-0-	1962	1	76418	2	N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87658	X	87658	-0-	-0-	-0-	291	1	87367	2	N	-0-					3
05	83669	X	74953	-0-	-8716	-0-	269	1	74684	2	N	-0-					3
06	76200	X	24795	-0-	-51405	-0-	878	1	23917	2	N	-0-					3
07	73346	X	-0-	-0-	-73346	-0-					N	-0-					3
08	83669	X	-0-	-0-	-83669	-0-					N	-0-					3
09	80970	X	-0-	-0-	-80970	-0-					N	-0-					3

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34397	X	34397	-0-	-0-	-0-	566	1	33831	2	N	-0-					-0-
05	35293	X	35293	-0-	-0-	-0-	534	1	34759	2	N	-0-					-0-
06	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	591	1	11910	2	N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					-0-
09	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61842	X	61842	-0-	-0-	-0-	147	1	61695	2	N	-0-					-0-
05	61770	X	61770	-0-	-0-	-0-	116	1	61654	2	N	-0-					-0-
06	52179	X	52179	-0-	-0-	-0-	52179	2			N	-0-					-0-
07	48746	X	48746	-0-	-0-	-0-	48746	2			N	-0-					-0-
08	44093	X	44093	-0-	-0-	-0-	91	1	44002	2	N	-0-					-0-
09	43705	X	43705	-0-	-0-	-0-	99	1	43606	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	28667	X	28667	-0-	-0-	-0-	1523	1	27144	2	N	-0-			-0-
05	73032	X	73032	-0-	-0-	-0-	73032	2			N	-0-			-0-
06	112647	X	112647	-0-	-0-	-0-	1215	1	111432	2	N	-0-			-0-
07	95904	X	95904	-0-	-0-	-0-	657	1	95247	2	N	-0-			-0-
08	80227	X	80227	-0-	-0-	-0-	530	1	79697	2	N	-0-			-0-
09	73475	X	73475	-0-	-0-	-0-	884	1	72591	2	N	-0-			-0-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	49933	X	49933	-0-	-0-	-0-	118	1	49815	2	N	-0-			3
05	52239	X	52239	-0-	-0-	-0-	98	1	52141	2	N	-0-			3
06	43274	X	43274	-0-	-0-	-0-	43274	2			N	-0-			3
07	40360	X	40360	-0-	-0-	-0-	40360	2			N	-0-			3
08	37647	X	37647	-0-	-0-	-0-	78	1	37569	2	N	-0-			3
09	35481	X	35481	-0-	-0-	-0-	81	1	35400	2	N	-0-			3

CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	1059	1	18876	2	N	-0-			-0-
05	68072	X	68072	-0-	-0-	-0-	68072	2			N	-0-			-0-
06	95578	X	95578	-0-	-0-	-0-	1031	1	94547	2	N	-0-			-0-
*07	71496	X	71496	-0-	-0-	-0-	490	1	71006	2	N	-0-			-0-
*08	58660	X	58660	-0-	-0-	-0-	387	1	58273	2	N	-0-			-0-
*09	53909	X	53909	-0-	-0-	-0-	648	1	53261	2	N	-0-			-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	103440	X	65210	-0-	-38230	-0-	65208	2	2	9	N	2	2	8	3
05	106888	X	70726	-0-	-36162	-0-	70726	2			N	-0-	3	1	-0-
06	87780	X	62210	-0-	-25570	-0-	1610	1	60600	2	N	-0-			-0-
07	90706	X	63117	-0-	-27589	-0-	63117	2			N	-0-			-0-
08	90706	X	59808	-0-	-30898	-0-	59808	2			N	-0-			-0-
09	68430	X	54854	-0-	-13576	-0-	129	1	54725	2	N	-0-			-0-

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	122040	X	71811	-0-	-50229	-0-	71809	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	126108	X	67900	-0-	-58208	-0-	67900	2			N	-0-			-0-
06	84660	X	75757	-0-	-8903	-0-	779	1	74978	2	N	-0-			-0-
07	87482	X	72588	-0-	-14894	-0-	313	1	72275	2	N	-0-			-0-
08	77035	X	71650	-0-	-5385	-0-	313	1	71337	2	N	-0-			-0-
09	75750	X	64571	-0-	-11179	-0-	648	1	63923	2	N	-0-			-0-

A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	61950	X	52654	-0-	-9296	-0-	89	1	52565	2	N	-0-			-0-
05	62527	X	54099	-0-	-8428	-0-	4714	1	49385	2	N	-0-			-0-
06	57870	X	51093	-0-	-6777	-0-	937	1	50156	2	N	-0-			-0-
07	58497	X	51468	-0-	-7029	-0-	1103	1	50365	2	N	-0-			-0-
08	56606	X	49749	-0-	-6857	-0-	1153	1	48596	2	N	-0-			-0-
09	52650	X	45946	-0-	-6704	-0-	1150	1	44796	2	N	-0-			-0-

A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	62160	X	52147	-0-	-10013	-0-	88	1	52059	2	N	-0-			-0-
05	62372	X	52828	-0-	-9544	-0-	4604	1	48224	2	N	-0-			-0-
06	57540	X	49622	-0-	-7918	-0-	910	1	48712	2	N	-0-			-0-
07	58311	X	49668	-0-	-8643	-0-	1065	1	48603	2	N	-0-			-0-
08	56265	X	47602	-0-	-8663	-0-	1103	1	46499	2	N	-0-			-0-
09	52140	X	44180	-0-	-7960	-0-	1106	1	43074	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	89497	X	89497	-0-	-0-	-0-	1761	1	87736	2	N	-0-			-0-
05	71497	X	71497	-0-	-0-	-0-	71497	2			N	-0-			-0-
06	86822	X	86822	-0-	-0-	-0-	514	1	86308	2	N	-0-			-0-
07	85710	X	85710	-0-	-0-	-0-	572	1	85138	2	N	-0-			-0-
08	80432	X	80432	-0-	-0-	-0-	610	1	79822	2	N	-0-			-0-
09	77300	X	77300	-0-	-0-	-0-	560	1	76740	2	N	-0-			-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	77995	X	77995	-0-	-0-	-0-	1534	1	76461	2	N	-0-			-0-
05	70595	X	70595	-0-	-0-	-0-	70595	2			N	-0-			-0-
06	73801	X	73801	-0-	-0-	-0-	437	1	73364	2	N	-0-			-0-
07	72943	X	72943	-0-	-0-	-0-	487	1	72456	2	N	-0-			-0-
08	69157	X	69157	-0-	-0-	-0-	524	1	68633	2	N	-0-			-0-
09	64857	X	64857	-0-	-0-	-0-	470	1	64387	2	N	-0-			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	109800	X	84994	-0-	-24806	-0-	1269	1	83725	2	N	-0-			-0-
05	104222	X	62966	-0-	-41256	-0-	62966	2			N	-0-			-0-
06	122075	X	122075	-0-	-0-	-0-	1084	1	120991	2	N	-0-			-0-
07	106658	X	106658	-0-	-0-	-0-	1440	1	105218	2	N	-0-			-0-
08	96061	X	96061	-0-	-0-	-0-	1558	1	94503	2	N	-0-			-0-
09	122070	X	90407	-0-	-31663	-0-	1915	1	88492	2	N	-0-			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	83040	X	62690	-0-	-20350	-0-	936	1	61754	2	N	-0-			-0-
05	82367	X	59366	-0-	-23001	-0-	59366	2			N	-0-			-0-
06	96274	X	96274	-0-	-0-	-0-	855	1	95419	2	N	-0-			-0-
07	77846	X	77846	-0-	-0-	-0-	1051	1	76795	2	N	-0-			-0-
08	69254	X	67082	-0-	-2172	-0-	1088	1	65994	2	N	-0-			-0-
09	96270	X	61889	-0-	-34381	-0-	1311	1	60578	2	N	-0-			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 289868 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11176 - 19447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	106320	X	82929	-0-	-23391	-0-	1238	1	81691	2	N	-0-			-0-
05	106857	X	74436	-0-	-32421	-0-	74436	2			N	-0-			-0-
06	97740	X	86699	-0-	-11041	-0-	770	1	85929	2	N	-0-			-0-
07	94364	X	79178	-0-	-15186	-0-	1069	1	78109	2	N	-0-			-0-
08	90737	X	69990	-0-	-20747	-0-	1135	1	68855	2	N	-0-			-0-
09	86700	X	67475	-0-	-19225	-0-	1430	1	66045	2	N	-0-			-0-

HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	169770	X	120300	-0-	-49470	-0-	202	1	120098	2	N	-0-			-0-
05	153760	X	120182	-0-	-33578	-0-	10473	1	109709	2	N	-0-			-0-
06	141450	X	88874	-0-	-52576	-0-	1629	1	87245	2	N	-0-			-0-
07	139252	X	88220	-0-	-51032	-0-	1891	1	86329	2	N	-0-			-0-
08	131223	X	84866	-0-	-46357	-0-	1966	1	82900	2	N	-0-			-0-
09	120300	X	95945	-0-	-24355	-0-	2401	1	93544	2	N	-0-			-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 293978 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11728 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	485730	X	348734	-0-	-136996	-0-	348734	2			N	-0-			-0-
05	501921	X	317393	-0-	-184528	-0-	317393	2			N	-0-			-0-
06	295370	X	295370	-0-	-0-	-0-	295370	2			N	-0-			-0-
07	360344	X	288740	-0-	-71604	-0-	288740	2			N	-0-			-0-
08	360344	X	253855	-0-	-106489	-0-	253855	2			N	-0-			-0-
09	348720	X	245641	-0-	-103079	-0-	245641	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 294090 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11575 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557250	X	356233	-0-	-201017	-0-	356225	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	575825	X	328290	-0-	-247535	-0-	328290	2			N	-0-					-0-
06	420390	X	287586	-0-	-132804	-0-	287586	2			N	-0-					-0-
07	420174	X	254615	-0-	-165559	-0-	254615	2			N	-0-					-0-
08	420174	X	251896	-0-	-168278	-0-	251896	2			N	-0-					-0-
09	356220	X	231202	-0-	-125018	-0-	231202	2			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
07	248	N	36	-0-	-212	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
08	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	353	-0-	-157	-0-	15	1	338	2	N	-0-					-0-
05	434	N	275	-0-	-159	-0-	16	1	259	2	N	-0-					-0-
06	510	N	274	-0-	-236	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	13	1	957	2	N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	14	1	584	2	N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	978	-0-	-162	-0-	15	1	963	2	N	-0-					-0-
05	961	N	856	-0-	-105	-0-	16	1	840	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	442	-0-	-818	-0-	14	1	428	2	N	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	13	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	868	N	698	-0-	-170	-0-	14	1	684	2	N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	10	1	899	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	374	-0-	-2026	-0-	14	1	360	2	N	-0-					-0-
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	15	1	2523	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	639	-0-	-621	-0-	14	1	625	2	N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	13	1	1698	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	412	-0-	-2130	-0-	14	1	398	2	N	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	15	1	1773	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	6645	-0-	-525	-0-	15	1	6630	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	5426	-0-	-1983	-0-	12	1	5414	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6816	-0-	-354	-0-	14	1	6802	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	5973	-0-	-1436	-0-	16	1	5957	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	5255	-0-	-2154	-0-	13	1	5242	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	4993	-0-	-1817	-0-	15	1	4978	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

04	3090	X	2992	-0-	-98	-0-	5	1	2987	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	4	1	3042	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2923	-0-	-257	-0-	4	1	2919	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2944	-0-	-342	-0-	5	1	2939	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	4	1	2848	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2757	-0-	-243	-0-	4	1	2753	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	15	1	4470	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4170	-0-	-77	-0-	16	1	4154	2	N	-0-					-0-
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	14	1	4350	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4027	-0-	-623	-0-	15	1	4012	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3910	-0-	-740	-0-	15	1	3895	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3810	-0-	-690	-0-	15	1	3795	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

04	3000	N	1154	-0-	-1846	2608	3	1	1151	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	859	-0-	-2241	367	2	1	857	2	N	-0-					-0-
06	1459	N	1092	-0-	-367	-0-	2	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	3	1	1640	2	N	-0-					-0-
08	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	3	1	2856	2	N	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	3	1	2257	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	15	1	2711	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2696	-0-	-63	-0-	15	1	2681	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2405	-0-	-355	-0-	15	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1317	-0-	-1535	-0-	4	1	1313	2	N	-0-					-0-
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	13	1	2844	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2446	-0-	-284	-0-	13	1	2433	2	N	-0-					-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

04	3000	X	2273	-0-	-727	-0-	15	1	2258	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	16	1	2808	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	1942	-0-	-998	-0-	15	1	1927	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2531	-0-	-507	-0-	16	1	2515	2	N	-0-					-0-
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	15	1	2830	2	N	-0-					-0-
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	15	1	2972	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	2	N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	N	-0-					-0-
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	29	1	617	2	N	-0-					-0-
09	690	N	510	-0-	-180	-0-	30	1	480	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1711	-0-	-1289	2846	4	1	1707	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1829	-0-	-1271	1575	4	1	1825	2	N	-0-			-0-
06	2972	N	1397	-0-	-1575	-0-	4	1	1393	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	4	1	1671	2	N	-0-			-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	4	1	2051	2	N	-0-			-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	4	1	1673	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1361	-0-	-1429	-0-	4	1	1357	2	N	-0-			22
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	6	1	3048	2	N	-0-			22
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	7	1	4239	2	N	-0-			22
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	7	1	4598	2	N	-0-			22
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	8	1	3843	2	N	-0-			22
09	3060	X	2618	-0-	-442	-0-	12	1	2606	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3744	-0-	-96	-0-	14	1	3730	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3060	-0-	-753	-0-	15	1	3045	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	13	1	3746	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3293	-0-	-830	-0-	15	1	3278	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3224	-0-	-899	-0-	14	1	3210	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	2133	-0-	-1617	-0-	15	1	2118	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1863	-0-	-117	-0-	4	1	1859	2	N	-0-			-0-
05	2015	X	1871	-0-	-144	-0-	4	1	1867	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	1819	-0-	-131	-0-	4	1	1815	2	N	-0-			-0-
07	2015	X	1953	-0-	-62	-0-	4	1	1949	2	N	-0-			-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	5216	-0-	-1354	-0-	14	1	5202	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	4425	-0-	-2364	-0-	15	1	4410	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	4281	-0-	-2289	-0-	15	1	4266	2	N	-0-			-0-
07	6789	X	4109	-0-	-2680	-0-	16	1	4093	2	N	-0-			-0-
08	6541	X	3885	-0-	-2656	-0-	16	1	3869	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	3379	-0-	-1841	-0-	15	1	3364	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	405	-0-	-1605	-0-	1	1	404	2	N	-0-			-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	6	1	1684	2	N	-0-			-0-
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	5	1	2748	2	N	-0-			-0-
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	4	1	2466	2	N	-0-			-0-
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	3	1	2367	2	N	-0-			-0-
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	4	1	2744	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2295	-0-	-615	-0-	5	1	2290	2	N	-0-			-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	5	1	3482	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2221	-0-	-659	-0-	5	1	2216	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2703	-0-	-149	-0-	5	1	2698	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	1954	-0-	-1363	-0-	4	1	1950	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	2113	-0-	-1097	-0-	4	1	2109	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	3584	-0-	-1276	-0-	15	1	3569	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	2545	-0-	-2756	-0-	16	1	2529	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4320	-0-	-810	-0-	15	1	4305	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	3836	-0-	-1465	-0-	16	1	3820	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	3603	-0-	-861	-0-	16	1	3587	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	3546	-0-	-774	-0-	15	1	3531	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2959	-0-	-281	-0-	7	1	2952	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2848	-0-	-345	-0-	6	1	2842	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2645	-0-	-445	-0-	6	1	2639	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2863	-0-	-268	-0-	6	1	2857	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	5	1	2795	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2706	-0-	-264	-0-	6	1	2700	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2879	-0-	-511	-0-	14	1	2865	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	16	1	3278	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3165	-0-	-135	-0-	15	1	3150	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	16	1	3272	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	16	1	3212	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	2913	-0-	-267	-0-	15	1	2898	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2336	-0-	-664	6963	5	1	2331	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2609	-0-	-491	6472	6	1	2603	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2493	-0-	-507	5965	5	1	2488	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2624	-0-	-476	5489	6	1	2618	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2230	-0-	-870	4619	5	1	2225	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2667	-0-	-333	4286	6	1	2661	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	3	1	2056	2	N	-0-			-0-
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1	1	1136	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4421	-0-	-19	-0-	7	1	4414	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	1202	-0-	-3386	-0-	2	1	1200	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	925	-0-	-3663	-0-	2	1	923	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	704	-0-	-3706	-0-	1	1	703	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1496	-0-	-1504	4626	15	1	1481	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1588	-0-	-1512	3114	12	1	1576	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	1612	-0-	-1388	1726	10	1	1602	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	1764	-0-	-1336	390	11	1	1753	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3040	-0-	-530	-0-	30	1	3010	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3147	-0-	-542	-0-	31	1	3116	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	2964	-0-	-426	-0-	30	1	2934	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3302	-0-	-201	-0-	31	1	3271	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	29	1	2840	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	28	1	2816	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1009	-0-	-1211	-0-	3	1	1006	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	605	-0-	-1689	-0-	1	1	604	2	N	-0-					-0-
06	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	8	1	6381	2	N	-0-					-0-
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	7	1	4021	2	N	-0-					-0-
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	6	1	3377	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3014	-0-	-1576	-0-	6	1	3008	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3115	-0-	-335	-0-	7	1	3108	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	6	1	3415	2	N	-0-					-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	5	1	3210	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2418	-0-	-868	-0-	6	1	2412	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2093	-0-	-1317	-0-	4	1	2089	2	N	-0-					-0-
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	6	1	4078	2	N	-0-					-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	12	1	5581	2	N	-0-					-0-
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	9	1	5307	2	N	-0-					-0-
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	9	1	4805	2	N	-0-					-0-
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	9	1	4791	2	N	-0-					-0-
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	8	1	4520	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3989	-0-	-151	-0-	8	1	3981	2	N	-0-					-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3497	-0-	-463	-0-	11	1	3486	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	11	1	3810	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3779	-0-	-31	-0-	9	1	3770	2	N	-0-					-0-
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	10	1	3924	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	15	1	3652	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3216	-0-	-564	-0-	11	1	3205	2	N	-0-					-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4996	-0-	-254	-0-	8	1	4988	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5048	-0-	-377	-0-	9	1	5039	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	5176	-0-	-74	-0-	9	1	5167	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	10	1	5325	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5113	-0-	-126	-0-	9	1	5104	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4843	-0-	-347	-0-	9	1	4834	2	N	-0-					-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	7	1	760	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	965	-0-	-89	-0-	4	1	961	2	N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	4	1	760	2	N	-0-					-0-
07	806	N	696	-0-	-110	-0-	3	1	693	2	N	-0-					-0-
08	961	N	40	-0-	-921	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3946	-0-	-344	-0-	6	1	3940	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3977	-0-	-301	-0-	5	1	3972	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3870	-0-	-270	-0-	5	1	3865	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4105	-0-	-173	-0-	6	1	4099	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	1304	-0-	-2974	-0-	1	1	1303	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	1534	-0-	-2426	-0-	3	1	1531	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3408	-0-	-132	-0-	6	1	3402	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	2510	-0-	-1055	-0-	7	1	2503	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	2779	-0-	-671	-0-	7	1	2772	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	1373	-0-	-2192	-0-	6	1	1367	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	2821	-0-	-713	-0-	6	1	2815	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	1919	-0-	-1501	-0-	4	1	1915	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	15	1	2056	2	N	-0-			-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	14	1	1926	2	N	-0-			-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	9	1	1240	2	N	-0-			-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	14	1	2240	2	N	-0-			-0-
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	12	1	2526	2	N	-0-			-0-
09	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	6	1	2957	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2686	-0-	-1214	-0-	12	1	2674	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	2163	-0-	-1867	-0-	7	1	2156	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	2015	-0-	-1795	-0-	5	1	2010	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	1473	-0-	-1782	-0-	4	1	1469	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2240	-0-	-829	-0-	6	1	2234	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	2392	-0-	-308	-0-	6	1	2386	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	9	1	4883	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5	1	5296	2	N	-0-			-0-
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5	1	5178	2	N	-0-			-0-
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5	1	5183	2	N	-0-			-0-
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5	1	5201	2	N	-0-			-0-
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	5	1	4987	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	341	1	9359	2	N	-0-			-0-
05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	360	1	8417	2	N	-0-			-0-
06	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	15	1	7999	2	N	-0-			-0-
07	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	15	1	7381	2	N	-0-			-0-
08	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	8	1	10626	2	N	-0-			-0-
09	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15	1	15122	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-			-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	1	1	115	2	N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1835	N	798	-0-	-1037	-0-	5	1	793	2	N	-0-			-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	3	1	2079	2	N	-0-			-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	3	1	1731	2	N	-0-			-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	4	1	1785	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	6	1	1733	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	3	1	1714	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	10	1	4746	2	N	-0-			-0-
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	11	1	4808	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4549	-0-	-71	-0-	13	1	4536	2	N	-0-			-0-
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	11	1	4934	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	4525	-0-	-249	-0-	10	1	4515	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4048	-0-	-572	-0-	9	1	4039	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

04	3000	N	1375	-0-	-1625	902	15	1	1360	2	N	-0-			-0-
05	2049	N	1147	-0-	-902	-0-	16	1	1131	2	N	-0-			-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	15	1	1776	2	N	-0-			-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	16	1	1764	2	N	-0-			-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	14	1	1400	2	N	-0-			-0-
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	15	1	2192	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

04	3000	N	2557	-0-	-443	10902	10	1	2547	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2578	-0-	-522	10380	8	1	2570	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2473	-0-	-527	9853	9	1	2464	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2492	-0-	-608	9245	8	1	2484	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2556	-0-	-544	8701	7	1	2549	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2507	-0-	-493	8208	8	1	2499	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

04	2430	X	2270	-0-	-160	-0-	2	1	2268	2	N	-0-			-0-
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	3	1	2508	2	N	-0-			-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	4	1	2627	2	N	-0-			-0-
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	5	1	2923	2	N	-0-			-0-
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	4	1	2545	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	2638	-0-	-2	-0-	5	1	2633	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-			-0-
05	2418	X	21	-0-	-2397	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

04	3000	N	1747	-0-	-1253	2706	6	1	1741	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1908	-0-	-1192	1514	6	1	1902	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	1858	-0-	-1142	372	6	1	1852	2	N	-0-			-0-
07	2443	N	2071	-0-	-372	-0-	7	1	2064	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1243	-0-	-679	-0-	4	1	1239	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1218	-0-	-642	-0-	4	1	1214	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

04	3360	X	1342	-0-	-2018	-0-	5	1	1337	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	1786	-0-	-787	-0-	5	1	1781	2	N	-0-			-0-
06	2430	X	2071	-0-	-359	-0-	6	1	2065	2	N	-0-			-0-
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	8	1	2638	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	8	1	3216	2	N	-0-			-0-
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	8	1	2918	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5450	-0-	-460	-0-	15	1	5435	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5509	-0-	-474	-0-	16	1	5493	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5315	-0-	-475	-0-	15	1	5300	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5437	-0-	-391	-0-	16	1	5421	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	5151	-0-	-584	-0-	14	1	5137	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	5334	-0-	-126	-0-	15	1	5319	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	9785	-0-	-1495	-0-	329	1	9456	2	N	-0-			-0-
05	11656	X	10563	-0-	-1093	-0-	342	1	10221	2	N	-0-			-0-
06	10860	X	9724	-0-	-1136	-0-	339	1	9385	2	N	-0-			-0-
07	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	354	1	12465	2	N	-0-			-0-
08	11160	X	103	-0-	-11057	-0-	1	1	102	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	3663	-0-	-6567	-0-	68	1	3595	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	7940	-0-	-970	-0-	7	1	7933	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	8030	-0-	-1022	-0-	7	1	8023	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	7415	-0-	-1195	-0-	7	1	7408	2	N	-0-			-0-
07	8649	X	8587	-0-	-62	-0-	8	1	8579	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	7871	-0-	-499	-0-	7	1	7864	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	6809	-0-	-1141	-0-	7	1	6802	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3985	-0-	-695	-0-	340	1	3645	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	3922	-0-	-914	-0-	355	1	3567	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	3735	-0-	-945	-0-	343	1	3392	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	3553	-0-	-1283	-0-	351	1	3202	2	N	-0-			-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	295	1	4139	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3395	-0-	-595	-0-	348	1	3047	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	2903	-0-	-1267	-0-	10	1	2893	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2846	-0-	-37	-0-	10	1	2836	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	9	1	2588	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	9	1	2868	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2376	-0-	-631	-0-	6	1	2370	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	749	-0-	-2161	-0-	5	1	744	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	15	1	14775	2	N	-0-			-0-
05	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	12	1	14293	2	N	-0-			-0-
06	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	10	1	12571	2	N	-0-			-0-
07	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	10	1	11677	2	N	-0-			-0-
08	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10	1	10512	2	N	-0-			-0-
09	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	10	1	9638	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	7537	-0-	-203	-0-	10	1	7527	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	7479	-0-	-519	-0-	10	1	7469	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	6793	-0-	-947	-0-	9	1	6784	2	N	-0-			-0-
07	7998	X	7072	-0-	-926	-0-	10	1	7062	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	6961	-0-	-820	-0-	10	1	6951	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6666	-0-	-864	-0-	10	1	6656	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	4674	-0-	-1086	-0-	10	1	4664	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	4666	-0-	-883	-0-	10	1	4656	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	4587	-0-	-783	-0-	9	1	4578	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4354	-0-	-854	-0-	10	1	4344	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4479	-0-	-512	-0-	9	1	4470	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	3878	-0-	-802	-0-	9	1	3869	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	1	1	815	2	N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	N	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	-0-			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2356	-0-	-644	5009	5	1	2351	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2891	-0-	-209	4800	5	1	2886	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2394	-0-	-606	4194	5	1	2389	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2255	-0-	-845	3349	9	1	2246	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	1786	-0-	-1314	2035	6	1	1780	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	1876	-0-	-1124	911	6	1	1870	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	8114	-0-	-826	-0-	7	1	8107	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	8316	-0-	-457	-0-	8	1	8308	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	7864	-0-	-626	-0-	8	1	7856	2	N	-0-			-0-
07	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	7	1	8986	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	8200	-0-	-170	-0-	6	1	8194	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	7667	-0-	-433	-0-	6	1	7661	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	6937	-0-	-2453	-0-	6	1	6931	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	7711	-0-	-1992	-0-	7	1	7704	2	N	-0-			-0-
06	9300	X	6958	-0-	-2342	-0-	7	1	6951	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	7362	-0-	-1163	-0-	8	1	7354	2	N	-0-			-0-
08	8091	X	7600	-0-	-491	-0-	6	1	7594	2	N	-0-			-0-
09	7470	X	7107	-0-	-363	-0-	5	1	7102	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

04	624	N	476	-0-	-148	-0-	4	1	472	2	N	-0-			-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	8	1	1238	2	N	-0-			-0-
06	2100	X	230	-0-	-1870	-0-	2	1	228	2	N	-0-			-0-
07	2170	X	216	-0-	-1954	-0-	2	1	214	2	N	-0-			-0-
08	2170	X	475	-0-	-1695	-0-	3	1	472	2	N	-0-			-0-
09	1200	X	275	-0-	-925	-0-	2	1	273	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

04	1920	X	135	-0-	-1785	-0-	5	1	130	2	N	-0-			-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	13	1	2624	2	N	-0-			-0-
06	630	N	347	-0-	-283	-0-	3	1	344	2	N	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	7	1	349	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1146	-0-	-838	-0-	13	1	1133	2	N	-0-			-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	4	1	649	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

04	900	X	26	-0-	-874	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	4	1	3400	2	N	-0-			-0-
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	2	N	-0-			-0-
07	465	X	127	-0-	-338	-0-	1	1	126	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3160	-0-	-250	-0-	5	1	3155	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	1948	-0-	-1352	-0-	6	1	1942	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	10	1	1519	2	N	-0-			-0-
05	1147	X	864	-0-	-283	-0-	7	1	857	2	N	-0-			-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
07	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	2	N	-0-			-0-
08	1147	X	897	-0-	-250	-0-	7	1	890	2	N	-0-			-0-
09	1110	X	335	-0-	-775	-0-	2	1	333	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

04	11543	X	1930	-0-	-9613	-0-	7	1	1923	2	N	-0-			-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	16	1	3253	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	1226	-0-	-1564	-0-	10	1	1216	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	7	1	2544	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	1173	-0-	-1710	-0-	6	1	1167	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	759	-0-	-2031	-0-	1	1	758	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

04	2880	X	2600	-0-	-280	-0-	176	1	2424	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2749	-0-	-227	-0-	193	1	2556	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2400	-0-	-540	-0-	181	1	2219	2	N	-0-			-0-
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	276	1	3394	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2667	-0-	-371	-0-	251	1	2416	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2369	-0-	-301	-0-	161	1	2208	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	5302	-0-	-1658	-0-	5	1	5297	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	4187	-0-	-1579	-0-	5	1	4182	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	2517	-0-	-3603	-0-	4	1	2513	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	4941	-0-	-1383	-0-	6	1	4935	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	4055	-0-	-2269	-0-	7	1	4048	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	2277	-0-	-3033	-0-	6	1	2271	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

04	2760	X	2580	-0-	-180	-0-	10	1	2570	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	7	1	2534	2	N	-0-			-0-
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	7	1	2794	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2724	-0-	-66	-0-	9	1	2715	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	4	-0-	-2786	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

04	6300	X	4425	-0-	-1875	-0-	7	1	4418	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	4104	-0-	-949	-0-	8	1	4096	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	3711	-0-	-939	-0-	7	1	3704	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4151	-0-	-592	-0-	7	1	4144	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	3178	-0-	-1472	-0-	7	1	3171	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	2322	-0-	-2118	-0-	5	1	2317	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

04	4050	X	2265	-0-	-1785	-0-	11	1	2254	2	N	-0-			-0-
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	10	1	6149	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3222	-0-	-828	-0-	8	1	3214	2	N	-0-			-0-
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	10	1	7222	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3000	-0-	-1185	-0-	8	1	2992	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	2412	-0-	-1638	-0-	7	1	2405	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

04	29850	X	29850	-0-	-0-	-0-	15	1	29835	2	N	-0-			-0-
05	24458	X	24458	-0-	-0-	-0-	15	1	24443	2	N	-0-			-0-
06	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	15	1	18837	2	N	-0-			-0-
07	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	15	1	15478	2	N	-0-			-0-
08	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	11	1	13900	2	N	-0-			-0-
09	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10	1	10869	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

04	7530	X	4731	-0-	-2799	-0-	13	1	4718	2	N	-0-			-0-
05	7781	X	4617	-0-	-3164	-0-	13	1	4604	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	3765	-0-	-3765	-0-	12	1	3753	2	N	-0-			-0-
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	14	1	6137	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	4650	-0-	-1395	-0-	12	1	4638	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	2681	-0-	-2059	-0-	12	1	2669	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	5061	-0-	-1959	-0-	14	1	5047	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	4986	-0-	-1431	-0-	13	1	4973	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	4602	-0-	-1608	-0-	14	1	4588	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	4266	-0-	-1841	-0-	14	1	4252	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	4615	-0-	-624	-0-	15	1	4600	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	4148	-0-	-922	-0-	14	1	4134	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

04	4620	X	4080	-0-	-540	-0-	5	1	4075	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	3883	-0-	-891	-0-	6	1	3877	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	3480	-0-	-1050	-0-	6	1	3474	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	2974	-0-	-1707	-0-	11	1	2963	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	11	-0-	-4360	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	4080	X	3396	-0-	-684	-0-	2	1	3394	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

04	4770	X	4339	-0-	-431	-0-	14	1	4325	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4172	-0-	-757	-0-	14	1	4158	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4147	-0-	-623	-0-	13	1	4134	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4175	-0-	-692	-0-	14	1	4161	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	3958	-0-	-568	-0-	14	1	3944	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	3662	-0-	-688	-0-	13	1	3649	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	5	1	2163	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4460	-0-	-872	-0-	13	1	4447	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	3431	-0-	-1729	-0-	9	1	3422	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	4154	-0-	-1178	-0-	14	1	4140	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	2480	-0-	-2418	-0-	7	1	2473	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	3075	-0-	-1245	-0-	10	1	3065	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

04	13320	X	10789	-0-	-2531	-0-	14	1	10775	2	N	-0-			-0-
05	13671	X	13033	-0-	-638	-0-	10	1	13023	2	N	-0-			-0-
06	13230	X	13200	-0-	-30	-0-	9	1	13191	2	N	-0-			-0-
07	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	10	1	13901	2	N	-0-			-0-
08	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	10	1	13880	2	N	-0-			-0-
09	13200	X	12007	-0-	-1193	-0-	9	1	11998	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

04	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	14	1	14283	2	N	-0-			-0-
05	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	15	1	14816	2	N	-0-			-0-
06	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	346	1	12751	2	N	-0-			-0-
07	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	354	1	11513	2	N	-0-			-0-
08	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	335	1	12082	2	N	-0-			-0-
09	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	347	1	12641	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

04	17010	X	11532	-0-	-5478	-0-	14	1	11518	2	N	-0-			-0-
05	17050	X	10452	-0-	-6598	-0-	14	1	10438	2	N	-0-			-0-
06	15210	X	9886	-0-	-5324	-0-	14	1	9872	2	N	-0-			-0-
07	13733	X	8488	-0-	-5245	-0-	14	1	8474	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	8721	-0-	-3183	-0-	10	1	8711	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	8272	-0-	-3248	-0-	11	1	8261	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15210	X	14580	-0-	-630	-0-	15	1	14565	2	N	-0-			-0-
05	15717	X	14429	-0-	-1288	-0-	10	1	14419	2	N	-0-			-0-
06	15210	X	13200	-0-	-2010	-0-	9	1	13191	2	N	-0-			-0-
07	15221	X	14426	-0-	-795	-0-	9	1	14417	2	N	-0-			-0-
08	15066	X	14948	-0-	-118	-0-	10	1	14938	2	N	-0-			-0-
09	14580	X	13570	-0-	-1010	-0-	9	1	13561	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

04	6810	X	6341	-0-	-469	-0-	7	1	6334	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6383	-0-	-654	-0-	7	1	6376	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	6186	-0-	-504	-0-	8	1	6178	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	6322	-0-	-436	-0-	8	1	6314	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	5742	-0-	-1016	-0-	7	1	5735	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	5811	-0-	-519	-0-	8	1	5803	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

04	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	14	1	12866	2	N	-0-			-0-
05	11873	X	10883	-0-	-990	-0-	13	1	10870	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	9536	-0-	-1654	-0-	310	1	9226	2	N	-0-			-0-
07	11873	X	11103	-0-	-770	-0-	332	1	10771	2	N	-0-			-0-
08	11873	X	10634	-0-	-1239	-0-	311	1	10323	2	N	-0-			-0-
09	11490	X	8790	-0-	-2700	-0-	253	1	8537	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

04	8160	X	6514	-0-	-1646	-0-	10	1	6504	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	6493	-0-	-1939	-0-	9	1	6484	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	5431	-0-	-2489	-0-	8	1	5423	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	4747	-0-	-2817	-0-	9	1	4738	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	4953	-0-	-1774	-0-	9	1	4944	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	4504	-0-	-2006	-0-	8	1	4496	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

04	6570	X	6207	-0-	-363	-0-	7	1	6200	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6241	-0-	-517	-0-	8	1	6233	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	6187	-0-	-113	-0-	8	1	6179	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	5988	-0-	-522	-0-	8	1	5980	2	N	-0-			-0-
08	6510	X	6176	-0-	-334	-0-	7	1	6169	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	5862	-0-	-348	-0-	7	1	5855	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

04	10380	X	6893	-0-	-3487	-0-	13	1	6880	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	6187	-0-	-4539	-0-	12	1	6175	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	10025	-0-	-355	-0-	13	1	10012	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	3832	-0-	-6894	-0-	5	1	3827	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	6614	-0-	-1756	-0-	8	1	6606	2	N	-0-			-0-
09	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	14	1	11915	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

04	28830	X	24100	-0-	-4730	-0-	15	1	24085	2	N	-0-			-0-
05	29047	X	23560	-0-	-5487	-0-	15	1	23545	2	N	-0-			-0-
06	26400	X	20920	-0-	-5480	-0-	14	1	20906	2	N	-0-			-0-
07	27280	X	20610	-0-	-6670	-0-	13	1	20597	2	N	-0-			-0-
08	27280	X	19429	-0-	-7851	-0-	14	1	19415	2	N	-0-			-0-
09	24090	X	17921	-0-	-6169	-0-	15	1	17906	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	8461	-0-	-1529	-0-	7	1	8454	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	8578	-0-	-1249	-0-	7	1	8571	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	7973	-0-	-1057	-0-	7	1	7966	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	7905	-0-	-1426	-0-	7	1	7898	2	N	-0-			-0-
08	9114	X	7385	-0-	-1729	-0-	7	1	7378	2	N	-0-			-0-
09	8460	X	7113	-0-	-1347	-0-	7	1	7106	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

04	15180	X	13357	-0-	-1823	-0-	6	1	13351	2	N	-0-			-0-
05	15686	X	13729	-0-	-1957	-0-	6	1	13723	2	N	-0-			-0-
06	15180	X	13179	-0-	-2001	-0-	6	1	13173	2	N	-0-			-0-
07	14756	X	13782	-0-	-974	-0-	6	1	13776	2	N	-0-			-0-
08	13888	X	12019	-0-	-1869	-0-	7	1	12012	2	N	-0-			-0-
09	13350	X	11547	-0-	-1803	-0-	7	1	11540	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

04	9870	X	1995	-0-	-7875	-0-	2	1	1993	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-			-0-
06	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-			-0-
07	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-			-0-
08	9951	X	16	-0-	-9935	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

04	5970	X	5535	-0-	-435	-0-	6	1	5529	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	5816	-0-	-260	-0-	5	1	5811	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	5718	-0-	-162	-0-	5	1	5713	2	N	-0-			-0-
07	5921	X	5905	-0-	-16	-0-	6	1	5899	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	5404	-0-	-517	-0-	5	1	5399	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	5598	-0-	-132	-0-	5	1	5593	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

04	11550	X	10370	-0-	-1180	-0-	12	1	10358	2	N	-0-			-0-
05	11470	X	10516	-0-	-954	-0-	13	1	10503	2	N	-0-			-0-
06	11040	X	10081	-0-	-959	-0-	12	1	10069	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	10444	-0-	-406	-0-	10	1	10434	2	N	-0-			-0-
08	10819	X	33	-0-	-10786	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

04	11160	X	10068	-0-	-1092	-0-	7	1	10061	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	10180	-0-	-1445	-0-	8	1	10172	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	9618	-0-	-1632	-0-	10	1	9608	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	10887	-0-	-738	-0-	8	1	10879	2	N	-0-			-0-
08	10850	X	9992	-0-	-858	-0-	9	1	9983	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	9792	-0-	-288	-0-	8	1	9784	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

04	11130	X	10326	-0-	-804	-0-	7	1	10319	2	N	-0-			-0-
05	11532	X	10500	-0-	-1032	-0-	11	1	10489	2	N	-0-			-0-
06	11160	X	10521	-0-	-639	-0-	13	1	10508	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	10750	-0-	-782	-0-	8	1	10742	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	74	-0-	-10962	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16080	X	12965	-0-	-3115	-0-	14	1	12951	2	N	-0-					-0-
05	16616	X	13800	-0-	-2816	-0-	12	1	13788	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	14569	-0-	-881	-0-	10	1	14559	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	14106	-0-	-1859	-0-	11	1	14095	2	N	-0-					-0-
08	15407	X	15180	-0-	-227	-0-	10	1	15170	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	13494	-0-	-1086	-0-	10	1	13484	2	N	-0-					-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

04	11070	X	8835	-0-	-2235	-0-	10	1	8825	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	10846	-0-	-593	-0-	8	1	10838	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	9805	-0-	-1265	-0-	6	1	9799	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	9980	-0-	-1118	-0-	6	1	9974	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	9398	-0-	-1452	-0-	8	1	9390	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	9515	-0-	-985	-0-	6	1	9509	2	N	-0-					-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

04	570	N	180	-0-	-390	-0-	1	1	179	2	N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	2	N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	2	N	-0-					-0-
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	1	1	220	2	N	-0-					-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	6	1	10007	2	N	-0-					-0-
05	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	6	1	10059	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	9265	-0-	-35	-0-	6	1	9259	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9888	-0-	-466	-0-	6	1	9882	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	9567	-0-	-787	-0-	6	1	9561	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	8960	-0-	-1060	-0-	6	1	8954	2	N	-0-					-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

04	11730	X	9565	-0-	-2165	-0-	8	1	9557	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	9679	-0-	-2442	-0-	8	1	9671	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10555	-0-	-1175	-0-	8	1	10547	2	N	-0-					-0-
07	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	8	1	11084	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	8687	-0-	-1264	-0-	9	1	8678	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	9731	-0-	-829	-0-	9	1	9722	2	N	-0-					-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

04	11070	X	9163	-0-	-1907	-0-	9	1	9154	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	10131	-0-	-1308	-0-	10	1	10121	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	9391	-0-	-1679	-0-	9	1	9382	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	8778	-0-	-1979	-0-	9	1	8769	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	9989	-0-	-768	-0-	9	1	9980	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	7294	-0-	-2516	-0-	7	1	7287	2	N	-0-					-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

04	13320	X	12447	-0-	-873	-0-	6	1	12441	2	N	-0-					-0-
05	15438	X	12814	-0-	-2624	-0-	6	1	12808	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	11879	-0-	-3061	-0-	6	1	11873	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	13186	-0-	-2252	-0-	6	1	13180	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	12496	-0-	-1826	-0-	6	1	12490	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	12415	-0-	-35	-0-	5	1	12410	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	7093	-0-	-917	-0-	10	1	7083	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	5649	-0-	-2566	-0-	10	1	5639	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	5498	-0-	-2392	-0-	12	1	5486	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	6259	-0-	-1212	-0-	11	1	6248	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	4463	-0-	-3008	-0-	9	1	4454	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	4072	-0-	-3008	-0-	9	1	4063	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

04	12630	X	10485	-0-	-2145	-0-	10	1	10475	2	N	-0-			-0-
05	13051	X	11286	-0-	-1765	-0-	9	1	11277	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	6174	-0-	-5286	-0-	7	1	6167	2	N	-0-			-0-
07	11842	X	5255	-0-	-6587	-0-	7	1	5248	2	N	-0-			-0-
08	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	6	1	13156	2	N	-0-			-0-
09	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	12	1	11470	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

04	11400	X	9893	-0-	-1507	-0-	9	1	9884	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	10672	-0-	-333	-0-	9	1	10663	2	N	-0-			-0-
06	10590	X	10113	-0-	-477	-0-	9	1	10104	2	N	-0-			-0-
07	10943	X	9885	-0-	-1058	-0-	9	1	9876	2	N	-0-			-0-
08	10881	X	10137	-0-	-744	-0-	8	1	10129	2	N	-0-			-0-
09	10320	X	9527	-0-	-793	-0-	7	1	9520	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

04	11400	X	10215	-0-	-1185	-0-	8	1	10207	2	N	-0-			-0-
05	11749	X	10053	-0-	-1696	-0-	10	1	10043	2	N	-0-			-0-
06	11370	X	9757	-0-	-1613	-0-	9	1	9748	2	N	-0-			-0-
07	10819	X	10167	-0-	-652	-0-	10	1	10157	2	N	-0-			-0-
08	10819	X	8931	-0-	-1888	-0-	9	1	8922	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	9411	-0-	-819	-0-	9	1	9402	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

04	39060	X	19584	-0-	-19476	-0-	14	1	19570	2	N	-0-			-0-
05	40362	X	27194	-0-	-13168	-0-	11	1	27183	2	N	-0-			-0-
06	32040	X	25580	-0-	-6460	-0-	9	1	25571	2	N	-0-			-0-
07	32922	X	23037	-0-	-9885	-0-	9	1	23028	2	N	-0-			-0-
08	28582	X	19557	-0-	-9025	-0-	7	1	19550	2	N	-0-			-0-
09	26310	X	21262	-0-	-5048	-0-	6	1	21256	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B - A WELL #: 1H RRCID -> 292756 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14574 PERF.14633 - 24255

04	846180	X	833623	-0-	-12557	-0-	403	1	833220	2	N	-0-			-0-
05	874386	X	743213	-0-	-131173	-0-	411	1	742802	2	N	-0-			-0-
06	828930	X	653745	-0-	-175185	-0-	391	1	653354	2	N	-0-			-0-
07	861397	X	699019	-0-	-162378	-0-	418	1	698601	2	N	-0-			-0-
08	861397	X	649217	-0-	-212180	-0-	379	1	648838	2	N	-0-			-0-
09	833610	X	595822	-0-	-237788	-0-	383	1	595439	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU H-C ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 295580 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					200
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					200
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					200
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					200
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					200
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

04	2961	N	1319	-0-	-1642	-0-	1319	2			N	-0-					19
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					19
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					19
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					19
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					37
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					37
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					37
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					37
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					37
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					37

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					3
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					3
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					3
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					3
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3693	-0-	-327	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4117	-0-	-37	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3873	-0-	-147	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3670	-0-	-329	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3543	-0-	-580	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	2349	-0-	-1641	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1378	3	13	9	N	12	13	1			37
05	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1306	3			N	-0-					37
06	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	1289	3			N	-0-					37
07	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	3			N	-0-					37
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					37
*09	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	3			N	-0-					37

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1781	-0-	-139	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1521	-0-	-308	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1476	-0-	-291	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	3661	-0-	-3869	-0-	765	1	2896	3	N	-0-					-0-
05	7781	X	7510	-0-	-271	-0-	791	1	6719	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6449	-0-	-241	-0-	765	1	5684	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	4941	-0-	-1972	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	6220	-0-	-1282	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	5126	-0-	-2134	-0-	5126	3			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
05	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
07	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
09	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	3			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5630	-0-	-291	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5175	-0-	-555	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	3845	-0-	-2076	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	4307	-0-	-1614	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	3678	-0-	-2052	-0-	3678	3			N	-0-					-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3454	-0-	-326	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3859	-0-	-47	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3569	-0-	-182	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3690	-0-	-154	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	3			N	-0-					-0-
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4305	-0-	-283	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
09	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	6407	-0-	-1873	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	4868	-0-	-3688	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	3951	-0-	-4329	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	6487	-0-	-2069	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	4514	-0-	-2306	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	4522	-0-	-1898	-0-	4522	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148080	X	84976	-0-	-63104	-0-	84976	3			N	-0-					-0-
05	119598	X	83422	-0-	-36176	-0-	83422	3			N	-0-					-0-
06	108270	X	75956	-0-	-32314	-0-	75956	3			N	-0-					-0-
07	100719	X	77627	-0-	-23092	-0-	77627	3			N	-0-					-0-
08	93961	X	74339	-0-	-19622	-0-	74339	3			N	-0-					-0-
09	84990	X	71698	-0-	-13292	-0-	71698	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158220	X	97433	-0-	-60787	-0-	97433	3			Y	-0-					-0-
05	140244	X	94436	-0-	-45808	-0-	94436	3			Y	-0-					-0-
06	124170	X	86095	-0-	-38075	-0-	86095	3			Y	-0-					-0-
07	106082	X	83929	-0-	-22153	-0-	83929	3			Y	-0-					-0-
08	104935	X	79444	-0-	-25491	-0-	79444	3			Y	-0-					-0-
09	97440	X	70870	-0-	-26570	-0-	70870	3			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180450	X	123499	-0-	-56951	-0-	123499	3			Y	-0-					-0-
05	183985	X	116219	-0-	-67766	-0-	116219	3			Y	-0-					-0-
06	165000	X	111003	-0-	-53997	-0-	111003	3			Y	-0-					-0-
07	152303	X	112352	-0-	-39951	-0-	112352	3			Y	-0-					-0-
08	143189	X	98869	-0-	-44320	-0-	98869	3			Y	-0-					-0-
09	123510	X	96583	-0-	-26927	-0-	96583	3			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243450	X	161897	-0-	-81553	-0-	161897	3			N	-0-					-0-
05	232934	X	158386	-0-	-74548	-0-	158386	3			N	-0-					-0-
06	208200	X	125696	-0-	-82504	-0-	125696	3			N	-0-					-0-
07	195269	X	137622	-0-	-57647	-0-	137622	3			N	-0-					-0-
*08	181753	X	124100	-0-	-57653	-0-	124100	3			N	-0-					-0-
*09	161910	X	121931	-0-	-39979	-0-	121931	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234750	X	155460	-0-	-79290	-0-	155460	3			N	-0-					-0-
05	225463	X	149688	-0-	-75775	-0-	149688	3			N	-0-					-0-
06	199500	X	111803	-0-	-87697	-0-	111803	3			N	-0-					-0-
07	187271	X	130604	-0-	-56667	-0-	130604	3			N	-0-					-0-
*08	172763	X	114035	-0-	-58728	-0-	114035	3			N	-0-					-0-
*09	155460	X	101188	-0-	-54272	-0-	101188	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA COTHROM UNIT C3 WELL #: 3H RRCID -> 293571 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11516 PERF.12196 - 21875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		380295	-0-	380295	2516738	380295	3			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		364539	-0-	364539	2881277	364539	3			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		312194	-0-	312194	3193471	312194	3			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		287696	-0-	287696	3481167	287696	3			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		259146	-0-	259146	3740313	259146	3			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		232958	-0-	232958	3973271	232958	3			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A14 WELL #: 14H RRCID -> 293604 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12058 PERF.12775 - 21840

04	523890	X	222152	-0-	-301738	-0-	222152	3			N	-0-					-0-
05	541353	X	187244	-0-	-354109	-0-	187244	3			N	-0-					-0-
06	523890	X	147619	-0-	-376271	-0-	147619	3			N	-0-					-0-
07	541353	X	162025	-0-	-379328	-0-	162025	3			N	-0-					-0-
*08	248496	X	147005	-0-	-101491	-0-	147005	3			N	-0-					-0-
*09	222150	X	135447	-0-	-86703	-0-	135447	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT C1 WELL #: 1H RRCID -> 293687 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11517 PERF.12080 - 22625

04	SHUT-IN		443032	-0-	443032	3337211	443032	3			Y	-0-					-0-
05	SHUT-IN		412787	-0-	412787	3749998	412787	3			Y	-0-					-0-
06	SHUT-IN		360972	-0-	360972	4110970	360972	3			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		333913	-0-	333913	4444883	333913	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	304775	-0-	304775	4749658	304775	3			Y	-0-					-0-
09	0	W	274141	-0-	274141	5023799	274141	3			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A 10 WELL #: 10H RRCID -> 294048 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12440 - 22091

04	450720	X	169341	-0-	-281379	-0-	169341	3			N	-0-					-0-
05	308915	X	137693	-0-	-171222	-0-	137693	3			N	-0-					-0-
06	263160	X	104366	-0-	-158794	-0-	104366	3			N	-0-					-0-
07	218333	X	80724	-0-	-137609	-0-	80724	3			N	-0-					-0-
*08	194432	X	66244	-0-	-128188	-0-	66244	3			N	-0-					-0-
*09	169350	X	59779	-0-	-109571	-0-	59779	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A12 WELL #: 12H RRCID -> 294561 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12555 - 21966

04	429960	X	178435	-0-	-251525	-0-	178435	3			N	-0-					-0-
05	444292	X	137886	-0-	-306406	-0-	137886	3			N	-0-					-0-
06	429960	X	152403	-0-	-277557	-0-	152403	3			N	-0-					-0-
07	234329	X	138314	-0-	-96015	-0-	138314	3			N	-0-					-0-
*08	199671	X	134566	-0-	-65105	-0-	134566	3			N	-0-					-0-
*09	178440	X	121515	-0-	-56925	-0-	121515	3			N	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					21
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					21
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					21
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					21
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					21
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					21
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					21
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					21
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

04	4050	X	3910	-0-	-140	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3934	-0-	-96	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3707	-0-	-193	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3587	-0-	-443	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3482	-0-	-548	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	2345	-0-	-1555	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW DAWN ENERGY, LLC 606062
MOSS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289733 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13360 - 20690

04	19110	X	1343	-0-	-17767	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	125	-0-	-2155	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	570	-0-	-1786	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	262	-0-	-1133	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*09	32743	X	32743	-0-	-0-	-0-	32743	2			N	-0-					-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

04	2430	X	241	-0-	-2189	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	874	-0-	-1637	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	862	-0-	-1568	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2319	-0-	-471	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2530	-0-	-353	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2530	-0-	-710	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2983	-0-	-365	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
*09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	19210	3			N	-0-					-0-
05	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	3			N	-0-					-0-
06	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	3			N	-0-					-0-
07	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	3			N	-0-					-0-
08	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	3			N	-0-					-0-
*09	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	3			N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2852	-0-	-328	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3127	-0-	-314	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2747	-0-	-583	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2985	-0-	-456	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2971	-0-	-315	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2660	-0-	-370	-0-	2660	3			N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	14895	3			N	-0-					-0-
05	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	3			N	-0-					-0-
06	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	3			N	-0-					-0-
07	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
*09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1H RRCID -> 294054 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13916 - 20740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	655920	X	394404	-0-	-261516	-0-	394404	3			N	-0-					-0-
05	677784	X	377072	-0-	-300712	-0-	377072	3			N	-0-					-0-
06	377580	X	331861	-0-	-45719	-0-	331861	3			N	-0-					-0-
07	443610	X	248633	-0-	-194977	-0-	248633	3			N	-0-					-0-
08	443610	X	255765	-0-	-187845	-0-	255765	3			N	-0-					-0-
09	394410	X	219914	-0-	-174496	-0-	219914	3			N	-0-					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1HB RRCID -> 294128 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13350 - 20485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1036080	X	450234	-0-	-585846	-0-	450234	3			N	-0-					-0-
05	1070616	X	418289	-0-	-652327	-0-	418289	3			N	-0-					-0-
06	485760	X	364094	-0-	-121666	-0-	364094	3			N	-0-					-0-
07	552668	X	330663	-0-	-222005	-0-	330663	3			N	-0-					-0-
08	552668	X	286658	-0-	-266010	-0-	286658	3			N	-0-					-0-
09	450240	X	246588	-0-	-203652	-0-	246588	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1H RRCID -> 294453 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13797 - 22487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1511994	X	644814	-0-	-867180	-0-	644814	3			N	-0-					-0-
05	879408	X	589385	-0-	-290023	-0-	589385	3			N	-0-					-0-
06	851040	X	520946	-0-	-330094	-0-	520946	3			N	-0-					-0-
07	879408	X	410040	-0-	-469368	-0-	410040	3			N	-0-					-0-
08	758105	X	310119	-0-	-447986	-0-	310119	3			N	-0-					-0-
09	644820	X	395538	-0-	-249282	-0-	395538	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1HB RRCID -> 294458 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13414 - 21959

04	1926902	X	831192	-0-	-1095710	-0-	831192	3			N	-0-					-0-
05	1122386	X	725386	-0-	-397000	-0-	725386	3			N	-0-					-0-
06	1086180	X	613784	-0-	-472396	-0-	613784	3			N	-0-					-0-
07	1122386	X	528141	-0-	-594245	-0-	528141	3			N	-0-					-0-
08	985490	X	463468	-0-	-522022	-0-	463468	3			N	-0-					-0-
09	831180	X	421352	-0-	-409828	-0-	421352	3			N	-0-					-0-

BSM GU WELL #: 1HB RRCID -> 294966 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13178 - 20415

05	0		642883	-0-	642883	642883	642883	3			N	-0-					-0-
06	1159663	X	516780	-0-	-642883	-0-	516780	3			N	-0-					-0-
07	630664	X	456018	-0-	-174646	-0-	456018	3			N	-0-					-0-
08	630664	X	354847	-0-	-275817	-0-	354847	3			N	-0-					-0-
09	610320	X	350587	-0-	-259733	-0-	350587	3			N	-0-					-0-

BSM GU WELL #: 2HB RRCID -> 294967 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13208 - 20375

04	0		26263	-0-	26263	26263	26263	3			N	-0-					-0-
05	0		653152	-0-	653152	679415	653152	3			N	-0-					-0-
06	1220643	X	541228	-0-	-679415	-0-	541228	3			N	-0-					-0-
07	716255	X	475280	-0-	-240975	-0-	475280	3			N	-0-					-0-
08	716255	X	382569	-0-	-333686	-0-	382569	3			N	-0-					-0-
09	693150	X	361739	-0-	-331411	-0-	361739	3			N	-0-					-0-

HIGHLANDS HG WELL #: 1HB RRCID -> 295696 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13036 - 20224

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	368576	X	NO RPT	-0-	-368576	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	754234	X	754234	-0-	-0-	-0-	754234	3			N	-0-					-0-

HIGHLANDS GU WELL #: 1H RRCID -> 295762 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13461 - 20689

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	411536	X	NO RPT	-0-	-411536	-0-					N	NO RPT					-0-
09	771630	X	539650	-0-	-231980	-0-	539650	3			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	321	1	1810	2	Y	-0-					62
05	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	321	1	1895	2	Y	-0-					62
06	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	321	1	1789	2	Y	-0-					62
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	321	1	1956	2	Y	-0-					62
*08	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	321	1	1800	2	Y	-0-					62
09	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	321	1	1742	2	Y	-0-					62

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21030	X	19021	-0-	-2009	-0-	945	1	18068	2	Y	7					155
							8	9									
05	21328	X	19147	-0-	-2181	-0-	953	1	18194	2	Y	-0-					155
06	20640	X	17793	-0-	-2847	-0-	891	1	16902	2	Y	-0-					155
07	20553	X	18296	-0-	-2257	-0-	882	1	17186	2	Y	207	157	1			205
							228	9									
08	18166	X	6345	-0-	-11821	-0-	317	1	5942	2	Y	78	170	1			113
							86	9									
09	17580	X	-0-	-0-	-17580	-0-					Y	-0-					113

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22380	X	20184	-0-	-2196	-0-	1020	1	19163	2	Y	1					23
							1	9									
05	22258	X	20603	-0-	-1655	-0-	1008	1	19595	2	Y	-0-					23
06	21540	X	19374	-0-	-2166	-0-	986	1	18388	2	Y	-0-					23
07	21731	X	19839	-0-	-1892	-0-	951	1	18888	2	Y	-0-	23	1			-0-
08	20863	X	19434	-0-	-1429	-0-	999	1	18435	2	Y	-0-					-0-
09	20190	X	17840	-0-	-2350	-0-	923	1	16909	2	Y	7					7
							8	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39540	X	36167	-0-	-3373	-0-	7	1	35963	2	Y	179	179	1	2	8	48
							197	9									
05	40858	X	37240	-0-	-3618	-0-	9	1	36922	2	Y	281	264	1			65
							309	9									
*06	39510	X	35330	-0-	-4180	-0-	10	1	35019	2	Y	274	253	1	2	8	84
							301	9									
07	40362	X	35499	-0-	-4863	-0-	10	1	35194	2	Y	268	296	1			56
							295	9									
08	38916	X	38916	-0-	-0-	-0-	10	1	38573	2	Y	303	273	1			86
							333	9									
09	35790	X	33786	-0-	-2004	-0-	9	1	33494	2	Y	257	278	1			65
							283	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48990	X	44830	-0-	-4160	-0-	11	1	44501	2	Y	289	291	1	1	8	78
							318	9									
05	50623	X	45587	-0-	-5036	-0-	8	1	45314	2	Y	241	263	1			56
							265	9									
*06	48750	X	43563	-0-	-5187	-0-	14	1	43099	2	Y	409	338	1	2	8	125
							450	9									
07	49662	X	43224	-0-	-6438	-0-	13	1	42774	2	Y	397	439	1			83
							437	9									
08	45911	X	18130	-0-	-27781	-0-	5	1	17936	2	Y	172	206	1			49
							189	9									
09	44430	X	43662	-0-	-768	-0-	14	1	43206	2	Y	402	349	1			102
							442	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11114 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57810	X	50677	-0-	-7133	-0-	12 367	1 9	50298	2	Y	334	336	1	2	8	90
05	59737	X	51741	-0-	-7996	-0-	10 307	1 9	51424	2	Y	279	304	1			65
*06	56250	X	48794	-0-	-7456	-0-	10 299	1 9	48485	2	Y	272	251	1	3	8	83
07	57102	X	48611	-0-	-8491	-0-	10 289	1 9	48312	2	Y	263	291	1			55
08	52638	X	47168	-0-	-5470	-0-	10 290	1 9	46868	2	Y	264	244	1			75
09	50670	X	44289	-0-	-6381	-0-	11 334	1 9	43944	2	Y	304	302	1			77

TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11205 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75210	X	67260	-0-	-7950	-0-	13 341	1 9	66906	2	Y	310	312	1	2	8	83
05	77717	X	68811	-0-	-8906	-0-	12 345	1 9	68454	2	Y	314	324	1			73
*06	74010	X	65312	-0-	-8698	-0-	11 336	1 9	64965	2	Y	305	283	1	2	8	93
07	75578	X	66329	-0-	-9249	-0-	11 334	1 9	65984	2	Y	304	334	1			63
08	72106	X	65098	-0-	-7008	-0-	11 338	1 9	64749	2	Y	307	283	1			87
09	67260	X	59759	-0-	-7501	-0-	11 301	1 9	59447	2	Y	274	292	1			69

HICKS-SHIVERS WELL #: 4HH RRCID -> 289226 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11415 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83340	X	72902	-0-	-10438	-0-	36 1166	1 9	71700	2	Y	1060	1074	1	2	8	286
05	86118	X	73554	-0-	-12564	-0-	28 969	1 9	72557	2	Y	881	963	1			204
*06	81480	X	69030	-0-	-12450	-0-	15 470	1 9	68545	2	Y	427	498	1	2	8	131
07	82615	X	69461	-0-	-13154	-0-	15 462	1 9	68984	2	Y	420	463	1			88
08	74555	X	67756	-0-	-6799	-0-	15 464	1 9	67277	2	Y	422	390	1			120
09	72150	X	63287	-0-	-8863	-0-	14 422	1 9	62851	2	Y	384	407	1			97

HICKS-SHIVERS WELL #: 3HH RRCID -> 289482 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11217 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82590	X	69106	-0-	-13484	-0-	5 62	1 9	69039	2	Y	56	55	1	2	8	15
05	82398	X	71442	-0-	-10956	-0-	5 51	1 9	71386	2	Y	46	50	1			11
*06	78000	X	67608	-0-	-10392	-0-	11 311	1 9	67286	2	Y	283	203	1	5	8	86
07	79484	X	67700	-0-	-11784	-0-	11 300	1 9	67389	2	Y	273	302	1			57
08	72447	X	65840	-0-	-6607	-0-	11 303	1 9	65526	2	Y	275	254	1			78
09	69150	X	61394	-0-	-7756	-0-	11 274	1 9	61109	2	Y	249	264	1			63

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HICKS-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 289651 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11301 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81090	X	70086	-0-	-11004	-0-	9 229	1 9	69848	2	Y	208	207	1	4	8	55
05	81468	X	72348	-0-	-9120	-0-	8 190	1 9	72150	2	Y	173	188	1			40
*06	77280	X	68420	-0-	-8860	-0-	7 189	1 9	68224	2	Y	172	156	1	5	8	51
07	78678	X	68661	-0-	-10017	-0-	7 182	1 9	68472	2	Y	165	182	1			34
08	71641	X	67073	-0-	-4568	-0-	7 183	1 9	66883	2	Y	166	153	1			47
09	69330	X	62937	-0-	-6393	-0-	8 186	1 9	62743	2	Y	169	173	1			43

LONGINO HV A WELL #: 15HH RRCID -> 290135 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11189 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	170145	X	170145	-0-	-0-	-0-	3 51	1 9	170091	2	Y	46	72	1			61
05	136803	X	126233	-0-	-10570	-0-	3 42	1 9	126188	2	Y	38	73	1	1	8	25
*06	138300	X	114510	-0-	-23790	-0-	7 42	1 9	114461	2	Y	38	5	1	6	8	52
07	142910	X	113483	-0-	-29427	-0-	7 34	1 9	113442	2	Y	31	49	1			34
08	121303	X	109973	-0-	-11330	-0-	7 33	1 9	109933	2	Y	30	1	8			63
09	117390	X	101546	-0-	-15844	-0-	5 32	1 9	101509	2	Y	29	40	1	1	8	51

LONGINO HV B WELL #: 16HH RRCID -> 290345 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11254 - 20741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130980	X	92603	-0-	-38377	-0-	3 28	1 9	92572	2	Y	25					25
05	136407	X	136407	-0-	-0-	-0-	3 46	1 9	136358	2	Y	42	38	1	2	8	27
*06	130680	X	119708	-0-	-10972	-0-	7 51	1 9	119650	2	Y	46	6	1	13	8	54
07	118651	X	118651	-0-	-0-	-0-	7 37	1 9	118607	2	Y	34	52	1	1	8	35
08	115264	X	115264	-0-	-0-	-0-	7 36	1 9	115221	2	Y	33	2	8			66
09	107052	X	107052	-0-	-0-	-0-	5 35	1 9	107012	2	Y	32	41	1	3	8	54

LONGINO HV C WELL #: 17HH RRCID -> 290346 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11130 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122640	X	89986	-0-	-32654	-0-	3 28	1 9	89955	2	Y	25					25
05	147322	X	147322	-0-	-0-	-0-	3 48	1 9	147271	2	Y	44	38	1	2	8	29
*06	127231	X	127231	-0-	-0-	-0-	7 56	1 9	127168	2	Y	51	7	1	15	8	58
07	120411	X	120411	-0-	-0-	-0-	7 37	1 9	120367	2	Y	34	55	1	1	8	36
08	122977	X	114844	-0-	-8133	-0-	7 36	1 9	114801	2	Y	33	2	8			67
09	119010	X	105272	-0-	-13738	-0-	5 34	1 9	105233	2	Y	31	42	1	3	8	53

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

MULLINS WELL #: 1HH RRCID -> 291461 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11381 - 19175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153390	X	127255	-0-	-26135	-0-	736	1	126519	2	Y	-0-					-0-
05	153047	X	125331	-0-	-27716	-0-	765	1	124566	2	Y	-0-					-0-
06	148110	X	114753	-0-	-33357	-0-	733	1	114020	2	Y	-0-					-0-
07	144243	X	114190	-0-	-30053	-0-	880	1	113310	2	Y	-0-					-0-
08	116529	X	112192	-0-	-4337	-0-	837	1	111355	2	Y	-0-					-0-
09	112770	X	103878	-0-	-8892	-0-	810	1	103068	2	Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 2HH RRCID -> 291462 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	230790	X	192926	-0-	-37864	-0-	1115	1	191811	2	Y	-0-					-0-
05	230578	X	188209	-0-	-42369	-0-	1148	1	187061	2	Y	-0-					-0-
06	223140	X	172501	-0-	-50639	-0-	1102	1	171399	2	Y	-0-					-0-
07	218023	X	131906	-0-	-86117	-0-	1017	1	130889	2	Y	-0-					-0-
08	174623	X	144166	-0-	-30457	-0-	1076	1	143090	2	Y	-0-					-0-
09	168990	X	133641	-0-	-35349	-0-	1041	1	132600	2	Y	-0-					-0-

OPAL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291871 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11538 - 20937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	444360	X	345345	-0-	-99015	-0-	1082	1	344263	2	Y	-0-					-0-
05	452321	X	337528	-0-	-114793	-0-	1120	1	336408	2	Y	-0-					-0-
06	412710	X	312402	-0-	-100308	-0-	1084	1	311318	2	Y	-0-					-0-
07	401791	X	304830	-0-	-96961	-0-	1113	1	303717	2	Y	-0-					-0-
08	296763	X	293532	-0-	-3231	-0-	1122	1	292410	2	Y	-0-					-0-
09	287190	X	276211	-0-	-10979	-0-	1108	1	275103	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV D WELL #: 4HH RRCID -> 291921 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11585 - 19272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240240	X	174077	-0-	-66163	-0-	299	1	173778	2	Y	-0-					-0-
05	248248	X	167405	-0-	-80843	-0-	309	1	167096	2	Y	-0-					-0-
06	222420	X	152352	-0-	-70068	-0-	299	1	152053	2	Y	-0-					-0-
07	211358	X	145081	-0-	-66277	-0-	240	1	144841	2	Y	-0-					-0-
08	141825	X	136601	-0-	-5224	-0-	309	1	136292	2	Y	-0-					-0-
09	137250	X	124221	-0-	-13029	-0-	298	1	123923	2	Y	-0-					-0-

OPAL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291942 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11534 - 20940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331080	X	251081	-0-	-79999	-0-	787	1	250294	2	Y	-0-					-0-
05	342116	X	244490	-0-	-97626	-0-	812	1	243678	2	Y	-0-					-0-
06	310650	X	226141	-0-	-84509	-0-	785	1	225356	2	Y	-0-					-0-
07	297786	X	219235	-0-	-78551	-0-	800	1	218435	2	Y	-0-					-0-
08	216969	X	208095	-0-	-8874	-0-	795	1	207300	2	Y	-0-					-0-
09	209970	X	189567	-0-	-20403	-0-	761	1	188806	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291967 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11506 - 20584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	392880	X	293588	-0-	-99292	-0-	504	1	293084	2	Y	-0-					-0-
05	398443	X	286825	-0-	-111618	-0-	530	1	286295	2	Y	-0-					-0-
06	361500	X	261382	-0-	-100118	-0-	512	1	260870	2	Y	-0-					-0-
07	345185	X	196887	-0-	-148298	-0-	326	1	196561	2	Y	-0-					-0-
08	248186	X	214537	-0-	-33649	-0-	485	1	214052	2	Y	-0-					-0-
09	240180	X	195547	-0-	-44633	-0-	469	1	195078	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291968 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11489 - 20674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	295080	X	230207	-0-	-64873	-0-	395	1	229812	2	Y	-0-					-0-
05	304916	X	224475	-0-	-80441	-0-	415	1	224060	2	Y	-0-					-0-
06	282660	X	205331	-0-	-77329	-0-	403	1	204928	2	Y	-0-					-0-
07	270475	X	209648	-0-	-60827	-0-	347	1	209301	2	Y	-0-					-0-
08	206429	X	200113	-0-	-6316	-0-	453	1	199660	2	Y	-0-					-0-
09	199770	X	183376	-0-	-16394	-0-	440	1	182936	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PEARL HV C WELL #: 3HH RRCID -> 291971 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11677 - 18508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	208560	X	155168	-0-	-53392	-0-	266	1	154902	2	Y	-0-					-0-
05	215512	X	149206	-0-	-66306	-0-	276	1	148930	2	Y	-0-					-0-
06	196590	X	135933	-0-	-60657	-0-	266	1	135667	2	Y	-0-					-0-
07	186961	X	129419	-0-	-57542	-0-	214	1	129205	2	Y	-0-					-0-
08	128433	X	122013	-0-	-6420	-0-	276	1	121737	2	Y	-0-					-0-
09	124290	X	110914	-0-	-13376	-0-	266	1	110648	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV E WELL #: 5HH RRCID -> 291972 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11597 - 19391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	290730	X	224814	-0-	-65916	-0-	386	1	224428	2	Y	-0-					-0-
05	300421	X	217094	-0-	-83327	-0-	401	1	216693	2	Y	-0-					-0-
06	279840	X	198377	-0-	-81463	-0-	389	1	197988	2	Y	-0-					-0-
07	268057	X	188754	-0-	-79303	-0-	312	1	188442	2	Y	-0-					-0-
08	188201	X	180741	-0-	-7460	-0-	409	1	180332	2	Y	-0-					-0-
09	182130	X	164403	-0-	-17727	-0-	395	1	164008	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH HV D WELL #: 4HH RRCID -> 293750 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11449 - 22127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	550380	X	377780	-0-	-172600	-0-	9	1	377709	2	Y	56	38	1	4	8	66
							62	9									
05	538904	X	341341	-0-	-197563	-0-	8	1	341277	2	Y	51	82	1			35
							56	9									
*06	491220	X	313208	-0-	-178012	-0-	9	1	313177	2	Y	20	22	1			33
							22	9									
07	456537	X	298177	-0-	-158360	-0-	8	1	298155	2	Y	13	32	1			14
							14	9									
08	368311	X	280596	-0-	-87715	-0-	8	1	280576	2	Y	11					25
							12	9									
09	356430	X	257412	-0-	-99018	-0-	4	1	257389	2	Y	17	11	1			31
							19	9									

WOOLWORTH HV B WELL #: 2HH RRCID -> 293752 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11411 - 23653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	535290	X	359110	-0-	-176180	-0-	9	1	359038	2	Y	57	26	1	7	8	62
							63	9									
05	510322	X	319023	-0-	-191299	-0-	7	1	318963	2	Y	48	77	1			33
							53	9									
*06	450300	X	296192	-0-	-154108	-0-	9	1	296162	2	Y	19	21	1			31
							21	9									
07	371070	X	286178	-0-	-84892	-0-	7	1	286158	2	Y	12	30	1			13
							13	9									
08	339698	X	271018	-0-	-68680	-0-	7	1	270999	2	Y	11					24
							12	9									
09	328740	X	248479	-0-	-80261	-0-	4	1	248457	2	Y	16	10	1			30
							18	9									

WOOLWORTH HV C WELL #: 3HH RRCID -> 293753 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11302 - 23383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	505470	X	342359	-0-	-163111	-0-	8	1	342292	2	Y	54	36	1	6	8	60
							59	9									
05	471448	X	307643	-0-	-163805	-0-	7	1	307585	2	Y	46	74	1			32
							51	9									
*06	423240	X	288150	-0-	-135090	-0-	9	1	288121	2	Y	18	20	1			30
							20	9									
07	425041	X	278343	-0-	-146698	-0-	7	1	278323	2	Y	12	29	1			13
							13	9									
08	310279	X	264297	-0-	-45982	-0-	7	1	264279	2	Y	10					23
							11	9									
09	300270	X	245590	-0-	-54680	-0-	4	1	245567	2	Y	17	10	1			30
							19	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
WOOLWORTH HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293827 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11449 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	495000	X	318423	-0-	-176577	-0-	8	1	318360	2	Y	50	23	1	6	8	55
							55	9									
05	466488	X	281109	-0-	-185379	-0-	7	1	281054	2	Y	44	68	1	2	8	29
							48	9									
*06	406530	X	259456	-0-	-147074	-0-	7	1	259431	2	Y	16	18	1			27
							18	9									
07	329034	X	250569	-0-	-78465	-0-	7	1	250550	2	Y	11	26	1			12
							12	9									
08	287959	X	236254	-0-	-51705	-0-	7	1	236237	2	Y	9					21
							10	9									
09	278670	X	215311	-0-	-63359	-0-	4	1	215292	2	Y	14	9	1			26
							15	9									

EMERALD HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293907 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 20061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	986051	X	329978	-0-	-656073	-0-	3	1	329965	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	323826	X	307047	-0-	-16779	-0-	3	1	307034	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
06	313380	X	269952	-0-	-43428	-0-	3	1	269939	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
07	323826	X	261713	-0-	-62113	-0-	3	1	261710	2	N	-0-					-0-
08	323826	X	245681	-0-	-78145	-0-	3	1	245678	2	N	-0-					-0-
09	313380	X	222707	-0-	-90673	-0-	3	1	222704	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV C WELL #: 3HH RRCID -> 294365 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10680 - 20162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	636099	X	298764	-0-	-337335	-0-	3	1	298751	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	319920	X	279860	-0-	-40060	-0-	3	1	279847	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
06	309600	X	244351	-0-	-65249	-0-	3	1	244338	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
07	308729	X	233378	-0-	-75351	-0-	3	1	233375	2	N	-0-					-0-
08	308729	X	215505	-0-	-93224	-0-	3	1	215502	2	N	-0-					-0-
09	298770	X	194287	-0-	-104483	-0-	2	1	194285	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV D WELL #: 4HH RRCID -> 294391 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10922 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	857604	X	399684	-0-	-457920	-0-	3	1	399670	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	478330	X	372803	-0-	-105527	-0-	4	1	372788	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
06	462900	X	324055	-0-	-138845	-0-	3	1	324041	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
07	413013	X	312442	-0-	-100571	-0-	4	1	312438	2	N	-0-					-0-
08	413013	X	291491	-0-	-121522	-0-	4	1	291487	2	N	-0-					-0-
09	399690	X	265603	-0-	-134087	-0-	3	1	265600	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
EMERALD HV B WELL #: 2HH RRCID -> 294472 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10840 - 20209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		378349	-0-	378349	1116744	3	1	378336	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	SHUT IN		353325	-0-	353325	1470069	3	1	353312	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
06	1777686	X	307617	-0-	-1470069	-0-	3	1	307604	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
07	430001	X	296260	-0-	-133741	-0-	3	1	296257	2	N	-0-					-0-
08	430001	X	276506	-0-	-153495	-0-	3	1	276503	2	N	-0-					-0-
09	378360	X	250700	-0-	-127660	-0-	3	1	250697	2	N	-0-					-0-

LONGINO HV D WELL #: 18HH RRCID -> 295849 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11203 - 20821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	57954	X	NO RPT	-0-	-57954	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	299429	X	NO RPT	-0-	-299429	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	289770	X	NO RPT	-0-	-289770	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGINO HV F WELL #: 20HH RRCID -> 295860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					200
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					200
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					200
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					200
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					200
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					200

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2698	-0-	-302	1623	2698	2			N	-0-					71
05	3100	N	2787	-0-	-313	1310	2787	2			N	-0-					71
06	3000	N	2710	-0-	-290	1020	2710	2			N	-0-					71
07	3100	N	2885	-0-	-215	805	2885	2			N	-0-					71
08	3100	N	2720	-0-	-380	425	2719	2	1	9	N	1	1	8			71
*09	3000	N	2670	-0-	-330	95	2670	2			N	-0-					71

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2844	-0-	-6	-0-	2844	2			Y	-0-					5
05	2945	X	1650	-0-	-1295	-0-	1650	2			Y	-0-					5
06	1950	X	1519	-0-	-431	-0-	1519	2			Y	-0-					5
07	2945	X	2239	-0-	-706	-0-	2239	2			Y	-0-					5
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					5
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					5

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	45	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	52	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	54	1	463	2	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	56	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	84	1	662	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	449	-0-	-61	-0-	46	1	403	2	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16353	X	4058	-0-	-12295	-0-	363	1	3689	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	322	1	3864	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	303	1	3682	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	294	1	3401	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	316	1	3224	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	329	1	2830	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	15135	-0-	15135	15135	1293	1	13833	2	Y	8	1	1			7
							9	9									
09	14B2	EXT	6027	-0-	6027	21162	622	1	5399	2	Y	5	9	1			3
							6	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2179	-0-	-821	4813	194	1	1981	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	3100	N	2281	-0-	-819	3994	176	1	2102	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	3000	N	1692	-0-	-1308	2686	128	1	1561	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	3100	N	1672	-0-	-1428	1258	132	1	1534	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	2770	N	1512	-0-	-1258	-0-	134	1	1375	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	1680	N	35	-0-	-1645	-0-	4	1	31	2	Y	-0-	2	1			-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

04	3000	N	3679	-0-	679	9053	329	1	3350	2	Y	-0-					-0-
05	12429	X	3376	-0-	-9053	-0-	260	1	3116	2	Y	-0-					-0-
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	224	1	2728	2	Y	-0-					-0-
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	227	1	2630	2	Y	-0-					-0-
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	230	1	2361	2	Y	-0-					-0-
09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	265	1	2287	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		100	-0-	100	100	14	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

04	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	21636	2			N	-0-					-0-
05	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-	19473	2			N	-0-					-0-
06	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
07	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
08	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	14019	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

04	5790	X	5442	-0-	-348	-0-	938	1	4504	2	Y	-0-					3
05	5828	X	5724	-0-	-104	-0-	724	1	5000	2	Y	-0-					3
06	5640	X	5463	-0-	-177	-0-	702	1	4761	2	Y	-0-					3
07	5797	X	5666	-0-	-131	-0-	740	1	4926	2	Y	-0-					3
08	5797	X	5570	-0-	-227	-0-	757	1	4813	2	Y	-0-					3
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	808	1	5007	2	Y	27					30
							30	9									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					8
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					8
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					8
07	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	3902	2			N	-0-					8
08	4092	X	3827	-0-	-265	-0-	3827	2			N	-0-					8
09	3960	X	3625	-0-	-335	-0-	3625	2			N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2155	N	1563	-0-	-592	-0-	66	1	1497	2	Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	57	1	1051	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	56	1	1053	2	Y	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	973	-0-	-137	-0-	48	1	925	2	Y	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1578	-0-	-1422	2037	303	1	1275	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1790	-0-	-1310	727	215	1	1575	2	N	-0-					-0-
06	2378	N	1651	-0-	-727	-0-	97	1	1554	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	89	1	1486	2	N	-0-					-0-
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	106	1	1713	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	86	1	1334	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	498	-0-	-132	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	331	-0-	-320	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	510	-0-	-110	-0-	22	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5326	-0-	2326	2326	242	1	5084	2	Y	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3306	-0-	-564	-0-	293	1	3012	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	4712	X	4603	-0-	-109	-0-	342	1	4257	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	347	1	4220	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	4712	X	4140	-0-	-572	-0-	328	1	3802	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	4712	X	3834	-0-	-878	-0-	339	1	3491	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	4560	X	2067	-0-	-2493	-0-	214	1	1849	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1803	-0-	-1197	3662	161	1	1638	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	3100	N	2628	-0-	-472	3190	199	1	2423	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
06	3000	N	2907	-0-	-93	3097	220	1	2678	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
07	3100	N	2787	-0-	-313	2784	220	1	2553	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
08	3100	N	2572	-0-	-528	2256	229	1	2335	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
09	3000	N	2334	-0-	-666	1590	242	1	2083	2	Y	8	7	1			5
							9	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	293	1	2974	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	432	1	5204	2	Y	17	11	1			14
							19	9									
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	423	1	5152	2	Y	17	25	1			6
							19	9									
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	383	1	4459	2	Y	26	20	1			12
							29	9									
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	359	1	3662	2	Y	9	14	1			7
							10	9									
09	3780	X	3163	-0-	-617	-0-	328	1	2817	2	Y	16	12	1			11
							18	9									

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

04	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	145	1	2687	2	Y	-0-					14
05	3193	X	2978	-0-	-215	-0-	152	1	2782	2	Y	40					54
							44	9									
06	3090	X	2871	-0-	-219	-0-	154	1	2717	2	Y	-0-					54
07	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	161	1	2827	2	Y	-0-					54
08	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	154	1	2776	2	Y	12	63	1			3
							13	9									
09	2880	X	2794	-0-	-86	-0-	146	1	2648	2	Y	-0-					3

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
05	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
06	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
07	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	569	1	7319	2	Y	7					7
							8	9									
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	523	1	6368	2	Y	8	12	1	1	8	2
							9	9									
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	456	1	5285	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	455	1	4637	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	487	1	4188	2	Y	7	5	1			5
							8	9									

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2173	-0-	-827	6866	109	1	2064	2	Y	-0-					7
05	3100	N	2176	-0-	-924	5942	111	1	2040	2	Y	23					30
							25	9									
06	3000	N	2104	-0-	-896	5046	114	1	1990	2	Y	-0-					30
07	3100	N	2265	-0-	-835	4211	122	1	2143	2	Y	-0-					30
08	3100	N	2169	-0-	-931	3280	113	1	2043	2	Y	12	39	1			3
							13	9									
09	3000	N	2155	-0-	-845	2435	113	1	2042	2	Y	-0-					3

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3702	-0-	-708	-0-	601	1	3101	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	3700	-0-	-826	-0-	654	1	3046	2	Y	-0-					-0-
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	622	1	3246	2	Y	-0-					-0-
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	675	1	3171	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3753	-0-	-60	-0-	703	1	3050	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3619	-0-	-251	-0-	682	1	2937	2	Y	-0-					-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6311	-0-	-949	-0-	363	1	5948	2	Y	-0-					-0-
05	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	1776	1	17569	2	Y	-0-					-0-
06	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	1511	1	12546	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	2168	1	13074	2	Y	-0-					-0-
08	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	1571	1	8825	2	Y	-0-					-0-
09	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	1050	1	6600	2	Y	-0-					-0-

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15300	X	12623	-0-	-2677	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	12935	-0-	-1790	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	12663	-0-	-1557	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12056	-0-	-1987	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12350	-0-	-1228	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11493	-0-	-1167	-0-	11493	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39690	X	35581	-0-	-4109	-0-	35581	2			N	-0-					-0-
05	39897	X	35916	-0-	-3981	-0-	35916	2			N	-0-					-0-
06	37560	X	34072	-0-	-3488	-0-	34072	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	33303	-0-	-5354	-0-	33303	2			N	-0-					-0-
08	37665	X	31761	-0-	-5904	-0-	31761	2			N	-0-					-0-
09	35580	X	31814	-0-	-3766	-0-	31814	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34175	X	34175	-0-	-0-	-0-	3	1	34172	2	Y	-0-					-0-
05	34968	X	33920	-0-	-1048	-0-	3	1	33917	2	Y	-0-					-0-
06	33840	X	33516	-0-	-324	-0-	3	1	33513	2	Y	-0-					-0-
07	34968	X	33423	-0-	-1545	-0-	3	1	33420	2	Y	-0-					-0-
08	34627	X	8026	-0-	-26601	-0-	1	1	8025	2	Y	-0-					-0-
09	33510	X	-0-	-0-	-33510	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33660	X	31418	-0-	-2242	-0-	2	1	31391	2	Y	23	45	1			16
							25	9									
05	34782	X	32649	-0-	-2133	-0-	3	1	32601	2	Y	41	48	1			9
							45	9									
06	33660	X	31504	-0-	-2156	-0-	2	1	31470	2	Y	29	29	1			9
							32	9									
07	34627	X	33264	-0-	-1363	-0-	3	1	33218	2	Y	39	40	1			8
							43	9									
08	33294	X	8084	-0-	-25210	-0-	1	1	8083	2	Y	-0-					8
09	31590	X	-0-	-0-	-31590	-0-					Y	-0-					8

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39318	X	39318	-0-	-0-	-0-	39318	2			N	-0-					-0-
05	39764	X	39764	-0-	-0-	-0-	39764	2			N	-0-					-0-
06	37860	X	37860	-0-	-0-	-0-	37860	2			N	-0-					-0-
07	37506	X	37506	-0-	-0-	-0-	37506	2			N	-0-					-0-
08	35501	X	35501	-0-	-0-	-0-	35501	2			N	-0-					-0-
09	35966	X	35966	-0-	-0-	-0-	35966	2			N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39240	X	35460	-0-	-3780	-0-	529	1	34931	2	N	-0-					-0-
05	39494	X	37885	-0-	-1609	-0-	518	1	37367	2	N	-0-					-0-
06	36510	X	36001	-0-	-509	-0-	494	1	35507	2	N	-0-					-0-
07	37138	X	35864	-0-	-1274	-0-	533	1	35331	2	N	-0-					-0-
08	37882	X	33960	-0-	-3922	-0-	441	1	33519	2	N	-0-					-0-
09	36660	X	32054	-0-	-4606	-0-	398	1	31656	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106225	X	106225	-0-	-0-	-0-	482	1	105743	2	N	-0-					-0-
05	130820	X	95127	-0-	-35693	-0-	345	1	94782	2	N	-0-					-0-
06	126600	X	85924	-0-	-40676	-0-	295	1	85629	2	N	-0-					-0-
07	130820	X	85286	-0-	-45534	-0-	360	1	84926	2	N	-0-					-0-
08	128867	X	80117	-0-	-48750	-0-	141	1	79976	2	N	-0-					-0-
09	106230	X	74757	-0-	-31473	-0-	64	1	74693	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108807	X	108807	-0-	-0-	-0-	493	1	108314	2	N	-0-					-0-
05	116808	X	111696	-0-	-5112	-0-	406	1	111290	2	N	-0-					-0-
06	116910	X	96283	-0-	-20627	-0-	329	1	95954	2	N	-0-					-0-
07	120807	X	91271	-0-	-29536	-0-	386	1	90885	2	N	-0-					-0-
08	120807	X	82503	-0-	-38304	-0-	146	1	82357	2	N	-0-					-0-
09	108810	X	76702	-0-	-32108	-0-	66	1	76636	2	N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29850	X	26107	-0-	-3743	-0-	70	1	26037	2	N	-0-					-0-
05	30411	X	26106	-0-	-4305	-0-	74	1	26032	2	N	-0-					-0-
06	28260	X	24282	-0-	-3978	-0-	72	1	24210	2	N	-0-					-0-
07	28489	X	24703	-0-	-3786	-0-	73	1	24630	2	N	-0-					-0-
08	27590	X	23821	-0-	-3769	-0-	73	1	23748	2	N	-0-					-0-
09	26100	X	21938	-0-	-4162	-0-	70	1	21868	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40080	X	37665	-0-	-2415	-0-	3 48	1 9	37614	2	Y	44	94	1			30
05	41416	X	38852	-0-	-2564	-0-	3 116	1 9	38733	2	Y	105	112	1			23
06	40080	X	36891	-0-	-3189	-0-	3 81	1 9	36807	2	Y	74	73	1			24
07	40951	X	31137	-0-	-9814	-0-	3 112	1 9	31022	2	Y	102	104	1			22
08	38843	X	-0-	-0-	-38843	-0-					Y	-0-					22
09	37590	X	-0-	-0-	-37590	-0-					Y	-0-					22

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43260	X	38898	-0-	-4362	-0-	105	1	38793	2	N	-0-					-0-
05	44020	X	37409	-0-	-6611	-0-	106	1	37303	2	N	-0-					-0-
06	42600	X	34801	-0-	-7799	-0-	103	1	34698	2	N	-0-					-0-
07	41850	X	36142	-0-	-5708	-0-	106	1	36036	2	N	-0-					-0-
08	40238	X	35422	-0-	-4816	-0-	108	1	35314	2	N	-0-					-0-
09	38910	X	34147	-0-	-4763	-0-	109	1	34038	2	N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44400	X	42114	-0-	-2286	-0-	114	1	42000	2	N	-0-					-0-
05	44051	X	41555	-0-	-2496	-0-	117	1	41438	2	N	-0-					-0-
06	41610	X	38351	-0-	-3259	-0-	113	1	38238	2	N	-0-					-0-
07	43524	X	40390	-0-	-3134	-0-	119	1	40271	2	N	-0-					-0-
08	43524	X	38559	-0-	-4965	-0-	118	1	38441	2	N	-0-					-0-
09	42120	X	35503	-0-	-6617	-0-	113	1	35390	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36630	X	33732	-0-	-2898	-0-	3 12	1 9	33717	2	Y	11	21	1			8
05	37851	X	34873	-0-	-2978	-0-	3 14	1 9	34856	2	Y	13	18	1			3
06	36630	X	35794	-0-	-836	-0-	3 11	1 9	35780	2	Y	10	10	1			3
07	37851	X	28202	-0-	-9649	-0-	2 22	1 9	28178	2	Y	20	19	1			4
08	35061	X	-0-	-0-	-35061	-0-					Y	-0-					4
09	33930	X	-0-	-0-	-33930	-0-					Y	-0-					4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	34950	X	30370	-0-	-4580	-0-	82	1	30288	2	N	-0-			-0-
05	35216	X	30594	-0-	-4622	-0-	86	1	30508	2	N	-0-			-0-
06	33930	X	27941	-0-	-5989	-0-	83	1	27858	2	N	-0-			-0-
07	35061	X	28921	-0-	-6140	-0-	85	1	28836	2	N	-0-			-0-
08	34131	X	27538	-0-	-6593	-0-	84	1	27454	2	N	-0-			-0-
09	30360	X	24809	-0-	-5551	-0-	79	1	24730	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

04	61860	X	57471	-0-	-4389	-0-	252	1	57219	2	N	-0-			-0-
05	62031	X	55339	-0-	-6692	-0-	219	1	55120	2	N	-0-			-0-
06	58560	X	52526	-0-	-6034	-0-	241	1	52285	2	N	-0-			-0-
07	60512	X	51683	-0-	-8829	-0-	442	1	51241	2	N	-0-			-0-
08	59396	X	25337	-0-	-34059	-0-	646	1	24691	2	N	-0-			-0-
09	57480	X	-0-	-0-	-57480	-0-					N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

04	105741	X	105741	-0-	-0-	-0-	464	1	105277	2	N	-0-			-0-
05	92662	X	92662	-0-	-0-	-0-	366	1	92296	2	N	-0-			-0-
06	80032	X	80032	-0-	-0-	-0-	366	1	79666	2	N	-0-			-0-
07	109275	X	74455	-0-	-34820	-0-	634	1	73821	2	N	-0-			-0-
08	109275	X	68357	-0-	-40918	-0-	1149	1	67208	2	N	-0-			-0-
09	105750	X	61367	-0-	-44383	-0-	272	1	61095	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

04	50100	X	45828	-0-	-4272	-0-	120	1	45708	2	Y	-0-			-0-
05	50902	X	46178	-0-	-4724	-0-	124	1	46054	2	Y	-0-			-0-
06	49260	X	42332	-0-	-6928	-0-	118	1	42214	2	Y	-0-			-0-
07	50902	X	43625	-0-	-7277	-0-	122	1	43503	2	Y	-0-			-0-
08	49073	X	43040	-0-	-6033	-0-	123	1	42917	2	Y	-0-			-0-
09	45840	X	40386	-0-	-5454	-0-	119	1	40267	2	Y	-0-			-0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

04	46890	X	42246	-0-	-4644	-0-	111	1	42135	2	Y	-0-			-0-
05	47802	X	42751	-0-	-5051	-0-	114	1	42637	2	Y	-0-			-0-
06	45930	X	40465	-0-	-5465	-0-	113	1	40352	2	Y	-0-			-0-
07	47244	X	40723	-0-	-6521	-0-	114	1	40609	2	Y	-0-			-0-
08	45725	X	40155	-0-	-5570	-0-	114	1	40041	2	Y	-0-			-0-
09	42240	X	37409	-0-	-4831	-0-	110	1	37299	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838

04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

04	37788	X	37788	-0-	-0-	-0-	172	1	37616	2	N	-0-			-0-
05	37028	X	37028	-0-	-0-	-0-	134	1	36894	2	N	-0-			-0-
06	34530	X	34530	-0-	-0-	-0-	119	1	34411	2	N	-0-			-0-
07	34678	X	34678	-0-	-0-	-0-	147	1	34531	2	N	-0-			-0-
08	37419	X	37419	-0-	-0-	-0-	61	1	37358	2	N	-0-			-0-
09	31546	X	31546	-0-	-0-	-0-	27	1	31519	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	59640	X	53156	-0-	-6484	-0-	139	1	53017	2	Y	-0-			-0-
05	60140	X	54109	-0-	-6031	-0-	145	1	53964	2	Y	-0-			-0-
06	57180	X	50014	-0-	-7166	-0-	140	1	49874	2	Y	-0-			-0-
07	57846	X	52225	-0-	-5621	-0-	146	1	52079	2	Y	-0-			-0-
08	56482	X	51143	-0-	-5339	-0-	146	1	50997	2	Y	-0-			-0-
09	53160	X	48281	-0-	-4879	-0-	142	1	48139	2	Y	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

04	57810	X	51739	-0-	-6071	-0-	1525	1	50214	2	N	-0-			-0-
05	58714	X	52250	-0-	-6464	-0-	1469	1	50781	2	N	-0-			-0-
06	56820	X	49483	-0-	-7337	-0-	1443	1	48040	2	N	-0-			-0-
07	57257	X	49845	-0-	-7412	-0-	1542	1	48303	2	N	-0-			-0-
08	55831	X	48706	-0-	-7125	-0-	1437	1	47269	2	N	-0-			-0-
09	51750	X	41795	-0-	-9955	-0-	1179	1	40616	2	N	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415

04	75300	X	72123	-0-	-3177	-0-	2120	1	70003	2	N	-0-			-0-
05	84909	X	72384	-0-	-12525	-0-	2033	1	70351	2	N	-0-			-0-
06	82170	X	65877	-0-	-16293	-0-	1921	1	63956	2	N	-0-			-0-
07	84909	X	65260	-0-	-19649	-0-	2019	1	63241	2	N	-0-			-0-
08	83142	X	63106	-0-	-20036	-0-	1862	1	61244	2	N	-0-			-0-
09	72120	X	53947	-0-	-18173	-0-	1520	1	52427	2	N	-0-			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

04	63120	X	50749	-0-	-12371	-0-	5	1	50744	2	N	-0-			-0-
05	61845	X	53888	-0-	-7957	-0-	5	1	53883	2	N	-0-			-0-
06	57960	X	50940	-0-	-7020	-0-	5	1	50935	2	N	-0-			-0-
07	58993	X	50570	-0-	-8423	-0-	5	1	50565	2	N	-0-			-0-
08	55273	X	49471	-0-	-5802	-0-	5	1	49466	2	N	-0-			-0-
09	52140	X	48924	-0-	-3216	-0-	5	1	48919	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

04	69750	X	57613	-0-	-12137	-0-	6	1	57607	2	N	-0-			-0-
05	68851	X	62610	-0-	-6241	-0-	6	1	62604	2	N	-0-			-0-
06	64680	X	58249	-0-	-6431	-0-	6	1	58243	2	N	-0-			-0-
07	64821	X	56612	-0-	-8209	-0-	6	1	56606	2	N	-0-			-0-
08	62620	X	55035	-0-	-7585	-0-	6	1	55029	2	N	-0-			-0-
09	60600	X	53893	-0-	-6707	-0-	6	1	53887	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

04	76920	X	59578	-0-	-17342	-0-	1366	1	58212	2	N	-0-			-0-
05	73470	X	56819	-0-	-16651	-0-	1223	1	55596	2	N	-0-			-0-
06	70860	X	52733	-0-	-18127	-0-	1181	1	51552	2	N	-0-			-0-
07	68386	X	52510	-0-	-15876	-0-	1261	1	51249	2	N	-0-			-0-
08	65720	X	50648	-0-	-15072	-0-	1122	1	49526	2	N	-0-			-0-
09	59580	X	47061	-0-	-12519	-0-	983	1	46078	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	74040	X	60939	-0-	-13101	-0-	1397	1	59542	2	N	-0-			-0-
05	73191	X	60377	-0-	-12814	-0-	1300	1	59077	2	N	-0-			-0-
06	70830	X	56707	-0-	-14123	-0-	1271	1	55436	2	N	-0-			-0-
07	68696	X	57099	-0-	-11597	-0-	1372	1	55727	2	N	-0-			-0-
08	67208	X	56026	-0-	-11182	-0-	1241	1	54785	2	N	-0-			-0-
09	65858	X	65858	-0-	-0-	-0-	1374	1	64484	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	38040	X	34141	-0-	-3899	-0-	191	1	33950	2	Y	-0-			-0-
05	38874	X	34404	-0-	-4470	-0-	197	1	34207	2	Y	-0-			-0-
06	37080	X	32505	-0-	-4575	-0-	192	1	32313	2	Y	-0-			-0-
07	37789	X	32855	-0-	-4934	-0-	201	1	32654	2	Y	-0-			-0-
08	35836	X	32251	-0-	-3585	-0-	199	1	32052	2	Y	-0-			-0-
09	34140	X	30178	-0-	-3962	-0-	190	1	29988	2	Y	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	80010	X	73832	-0-	-6178	-0-	2176	1	71656	2	N	-0-			-0-
05	81400	X	81400	-0-	-0-	-0-	2289	1	79111	2	N	-0-			-0-
06	76062	X	76062	-0-	-0-	-0-	2217	1	73845	2	N	-0-			-0-
07	76291	X	75175	-0-	-1116	-0-	2327	1	72848	2	N	-0-			-0-
08	81406	X	71814	-0-	-9592	-0-	2119	1	69695	2	N	-0-			-0-
09	78780	X	59951	-0-	-18829	-0-	1703	1	58248	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	91170	X	76409	-0-	-14761	-0-	692	1	75717	2	N	-0-			-0-
05	89807	X	77463	-0-	-12344	-0-	670	1	76793	2	N	-0-			-0-
06	84570	X	73856	-0-	-10714	-0-	664	1	73192	2	N	-0-			-0-
07	84041	X	73070	-0-	-10971	-0-	884	1	72186	2	N	-0-			-0-
08	81096	X	71006	-0-	-10090	-0-	1410	1	69596	2	N	-0-			-0-
09	76410	X	67127	-0-	-9283	-0-	646	1	66481	2	N	-0-			-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	82170	X	74256	-0-	-7914	-0-	6641	1	67615	2	N	-0-			-0-
05	77190	X	73060	-0-	-4130	-0-	5627	1	67433	2	N	-0-			-0-
06	74910	X	68098	-0-	-6812	-0-	5173	1	62925	2	N	-0-			-0-
07	77407	X	66421	-0-	-10986	-0-	5280	1	61141	2	N	-0-			-0-
08	77407	X	20413	-0-	-56994	-0-	1532	1	18881	2	N	-0-			-0-
09	74250	X	-0-	-0-	-74250	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	70080	X	64935	-0-	-5145	-0-	1488	1	63447	2	N	-0-			-0-
05	84570	X	84570	-0-	-0-	-0-	1813	1	82757	2	N	-0-			-0-
06	74136	X	74136	-0-	-0-	-0-	1660	1	72476	2	N	-0-			-0-
07	71501	X	71501	-0-	-0-	-0-	1718	1	69783	2	N	-0-			-0-
08	84568	X	69324	-0-	-15244	-0-	1535	1	67789	2	N	-0-			-0-
09	81840	X	62054	-0-	-19786	-0-	1296	1	60758	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	75180	X	65780	-0-	-9400	-0-	596	1	65184	2	N	-0-			-0-
05	75423	X	65831	-0-	-9592	-0-	569	1	65262	2	N	-0-			-0-
06	70710	X	62834	-0-	-7876	-0-	565	1	62269	2	N	-0-			-0-
07	71083	X	63157	-0-	-7926	-0-	765	1	62392	2	N	-0-			-0-
08	68975	X	61099	-0-	-7876	-0-	1220	1	59879	2	N	-0-			-0-
09	65790	X	57327	-0-	-8463	-0-	552	1	56775	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50730	X	41914	-0-	-8816	-0-	961	1	40953	2	N	-0-					-0-
05	51305	X	39806	-0-	-11499	-0-	857	1	38949	2	N	-0-					-0-
06	49650	X	37074	-0-	-12576	-0-	831	1	36243	2	N	-0-					-0-
07	47275	X	37224	-0-	-10051	-0-	894	1	36330	2	N	-0-					-0-
08	45043	X	36516	-0-	-8527	-0-	808	1	35708	2	N	-0-					-0-
09	41910	X	34711	-0-	-7199	-0-	725	1	33986	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49770	X	46137	-0-	-3633	-0-	239	1	45898	2	Y	-0-	13	1			-0-
05	51429	X	46813	-0-	-4616	-0-	245	1	46568	2	Y	-0-					-0-
06	49170	X	44264	-0-	-4906	-0-	234	1	44021	2	Y	8	1	1			7
							9	9									
07	49972	X	45205	-0-	-4767	-0-	242	1	44952	2	Y	10	15	1			2
							11	9									
08	46795	X	46795	-0-	-0-	-0-	8355	1	38433	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	44970	X	43572	-0-	-1398	-0-	14358	1	29208	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34350	X	31969	-0-	-2381	-0-	179	1	31790	2	Y	-0-					-0-
05	35495	X	32463	-0-	-3032	-0-	186	1	32277	2	Y	-0-					-0-
06	33570	X	30392	-0-	-3178	-0-	179	1	30213	2	Y	-0-					-0-
07	34100	X	29820	-0-	-4280	-0-	182	1	29638	2	Y	-0-					-0-
08	33263	X	29926	-0-	-3337	-0-	184	1	29742	2	Y	-0-					-0-
09	31980	X	28531	-0-	-3449	-0-	180	1	28351	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34770	X	30523	-0-	-4247	-0-	158	1	30362	2	Y	3	18	1			-0-
							3	9									
05	35929	X	32043	-0-	-3886	-0-	167	1	31876	2	Y	-0-					-0-
06	34410	X	30972	-0-	-3438	-0-	164	1	30808	2	Y	-0-					-0-
07	33883	X	31905	-0-	-1978	-0-	171	1	31734	2	Y	-0-					-0-
08	31992	X	30486	-0-	-1506	-0-	5303	1	25183	2	Y	-0-					-0-
09	30960	X	27246	-0-	-3714	-0-	8936	1	18280	2	Y	27	22	1			5
							30	9									

ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91080	X	56137	-0-	-34943	-0-	336	1	55801	2	N	-0-					-0-
05	92504	X	-0-	-0-	-92504	-0-					N	-0-					-0-
06	85590	X	6683	-0-	-78907	-0-	41	1	6642	2	N	-0-					-0-
07	86056	X	-0-	-0-	-86056	-0-					N	-0-					-0-
08	83638	X	-0-	-0-	-83638	-0-					N	-0-					-0-
09	56130	X	51337	-0-	-4793	-0-	140	1	51197	2	N	-0-					-0-

WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77370	X	66808	-0-	-10562	-0-	552	1	66256	2	N	-0-					-0-
05	87358	X	87358	-0-	-0-	-0-	929	1	86429	2	N	-0-					-0-
06	78738	X	78738	-0-	-0-	-0-	889	1	77849	2	N	-0-					-0-
07	76357	X	76357	-0-	-0-	-0-	1038	1	75319	2	N	-0-					-0-
08	87358	X	76799	-0-	-10559	-0-	922	1	75877	2	N	-0-					-0-
09	84540	X	66758	-0-	-17782	-0-	742	1	66016	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101970	X	86906	-0-	-15064	-0-	726	1	86180	2	N	-0-					-0-
05	105246	X	105246	-0-	-0-	-0-	1121	1	104125	2	N	-0-					-0-
06	92111	X	92111	-0-	-0-	-0-	1040	1	91071	2	N	-0-					-0-
07	93682	X	91271	-0-	-2411	-0-	1241	1	90030	2	N	-0-					-0-
08	105245	X	87480	-0-	-17765	-0-	1055	1	86425	2	N	-0-					-0-
09	101850	X	72701	-0-	-29149	-0-	809	1	71892	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59160	X	56067	-0-	-3093	-0-	290	1	55730	2	Y	43	70	1			15
							47	9									
05	61132	X	56416	-0-	-4716	-0-	295	1	56121	2	Y	-0-					15
06	59160	X	53691	-0-	-5469	-0-	283	1	53342	2	Y	60	21	1			54
							66	9									
07	61132	X	53781	-0-	-7351	-0-	288	1	53493	2	Y	-0-	54	1			-0-
08	56668	X	51931	-0-	-4737	-0-	9110	1	42790	2	Y	28	22	1			6
							31	9									
09	54840	X	46577	-0-	-8263	-0-	15411	1	31151	2	Y	14	17	1			3
							15	9									

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46260	X	41417	-0-	-4843	-0-	214	1	41152	2	Y	46	69	1			15
							51	9									
05	47802	X	42713	-0-	-5089	-0-	223	1	42490	2	Y	-0-					15
06	46260	X	41557	-0-	-4703	-0-	219	1	41259	2	Y	72	22	1			65
							79	9									
07	46562	X	42912	-0-	-3650	-0-	229	1	42516	2	Y	152	186	1			31
							167	9									
08	42780	X	40674	-0-	-2106	-0-	7147	1	33397	2	Y	118	123	1			26
							130	9									
09	41400	X	37408	-0-	-3992	-0-	12320	1	24949	2	Y	126	127	1			25
							139	9									

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86340	X	66493	-0-	-19847	-0-	577	1	65916	2	N	-0-					-0-
05	183791	X	183791	-0-	-0-	-0-	1931	1	181860	2	N	-0-					-0-
06	155661	X	155661	-0-	-0-	-0-	1736	1	153925	2	N	-0-					-0-
07	117173	X	117173	-0-	-0-	-0-	1596	1	115577	2	N	-0-					-0-
08	140492	X	94668	-0-	-45824	-0-	1147	1	93521	2	N	-0-					-0-
09	135960	X	81543	-0-	-54417	-0-	1226	1	80317	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92700	X	43147	-0-	-49553	-0-	322	1	42825	2	N	-0-					-0-
05	95790	X	6189	-0-	-89601	-0-	49	1	6140	2	N	-0-					-0-
06	86640	X	8918	-0-	-77722	-0-	67	1	8851	2	N	-0-					-0-
07	128960	X	128960	-0-	-0-	-0-	970	1	127990	2	N	-0-					-0-
08	93743	X	93743	-0-	-0-	-0-	519	1	93224	2	N	-0-					-0-
09	84799	X	84799	-0-	-0-	-0-	403	1	84396	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49650	X	44625	-0-	-5025	-0-	143 298	1 9	44184	2	Y	271	349	1			24
05	51088	X	46544	-0-	-4544	-0-	149 230	1 9	46165	2	Y	209	202	1			31
06	48150	X	44042	-0-	-4108	-0-	142 323	1 9	43577	2	Y	294	301	1			24
07	49135	X	42578	-0-	-6557	-0-	146 190	1 9	42242	2	Y	173	160	1			37
08	46407	X	44022	-0-	-2385	-0-	544 282	1 9	43196	2	Y	256	270	1			23
09	45429	X	45429	-0-	-0-	-0-	602 271	1 9	44556	2	Y	246	169	1			100

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501

04	124020	X	-0-	-0-	-124020	-0-					N	-0-					-0-
05	117273	X	-0-	-0-	-117273	-0-					N	-0-					-0-
06	110700	X	-0-	-0-	-110700	-0-					N	-0-					-0-
07	54095	X	-0-	-0-	-54095	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067

04	123990	X	116229	-0-	-7761	-0-	727	1	115502	2	N	-0-					-0-
05	123286	X	123286	-0-	-0-	-0-	658	1	122628	2	N	-0-					-0-
06	115800	X	115144	-0-	-656	-0-	606	1	114538	2	N	-0-					-0-
07	120094	X	115268	-0-	-4826	-0-	707	1	114561	2	N	-0-					-0-
08	123287	X	110103	-0-	-13184	-0-	414	1	109689	2	N	-0-					-0-
09	119310	X	103939	-0-	-15371	-0-	304	1	103635	2	N	-0-					-0-

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309

04	113430	X	98635	-0-	-14795	-0-	618	1	98017	2	N	-0-					-0-
05	112468	X	96479	-0-	-15989	-0-	516	1	95963	2	N	-0-					-0-
06	102510	X	86295	-0-	-16215	-0-	453	1	85842	2	N	-0-					-0-
07	105772	X	84509	-0-	-21263	-0-	518	1	83991	2	N	-0-					-0-
08	105772	X	79985	-0-	-25787	-0-	301	1	79684	2	N	-0-					-0-
09	98640	X	75428	-0-	-23212	-0-	221	1	75207	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688

04	165170	X	165170	-0-	-0-	-0-	1486	1	163684	2	N	-0-					-0-
05	140328	X	140328	-0-	-0-	-0-	1115	1	139213	2	N	-0-					-0-
06	138720	X	111760	-0-	-26960	-0-	925	1	110835	2	N	-0-					-0-
07	170686	X	96651	-0-	-74035	-0-	725	1	95926	2	N	-0-					-0-
08	170686	X	83627	-0-	-87059	-0-	460	1	83167	2	N	-0-					-0-
09	165180	X	77470	-0-	-87710	-0-	369	1	77101	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493

04	104130	X	52795	-0-	-51335	-0-	394	1	52401	2	N	-0-					-0-
05	105183	X	98062	-0-	-7121	-0-	775	1	97287	2	N	-0-					-0-
06	95850	X	88569	-0-	-7281	-0-	736	1	87833	2	N	-0-					-0-
07	93845	X	93845	-0-	-0-	-0-	703	1	93142	2	N	-0-					-0-
08	102363	X	102363	-0-	-0-	-0-	557	1	101806	2	N	-0-					-0-
09	96959	X	96959	-0-	-0-	-0-	462	1	96497	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77070	X	66112	-0-	-10958	-0-	385	1	65727	2	N	-0-					-0-
05	78275	X	66830	-0-	-11445	-0-	331	1	66499	2	N	-0-					-0-
06	70380	X	62551	-0-	-7829	-0-	304	1	62247	2	N	-0-					-0-
07	71393	X	66989	-0-	-4404	-0-	750	1	66239	2	N	-0-					-0-
08	71393	X	67618	-0-	-3775	-0-	778	1	66840	2	N	-0-					-0-
09	66120	X	62992	-0-	-3128	-0-	689	1	62303	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148440	X	141124	-0-	-7316	-0-	454	1	140655	2	Y	14	19	1			1
							15	9									
05	153388	X	147735	-0-	-5653	-0-	475	1	147252	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	148440	X	142049	-0-	-6391	-0-	462	1	141587	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	147064	X	136039	-0-	-11025	-0-	466	1	135566	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	147746	X	-0-	-0-	-147746	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	142980	X	-0-	-0-	-142980	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82470	X	76051	-0-	-6419	-0-	245	1	75792	2	Y	13	23	1			-0-
							14	9									
05	85219	X	76351	-0-	-8868	-0-	245	1	76106	2	Y	-0-					-0-
06	82470	X	72245	-0-	-10225	-0-	235	1	72010	2	Y	-0-					-0-
07	85219	X	72508	-0-	-12711	-0-	250	1	72252	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
08	78151	X	33946	-0-	-44205	-0-	284	1	33662	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	75630	X	-0-	-0-	-75630	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83670	X	72216	-0-	-11454	-0-	421	1	71795	2	N	-0-					-0-
05	86459	X	71045	-0-	-15414	-0-	353	1	70692	2	N	-0-					-0-
06	83100	X	62024	-0-	-21076	-0-	301	1	61723	2	N	-0-					-0-
07	83452	X	69037	-0-	-14415	-0-	781	1	68256	2	N	-0-					-0-
08	81809	X	67827	-0-	-13982	-0-	779	1	67048	2	N	-0-					-0-
09	72210	X	61144	-0-	-11066	-0-	668	1	60476	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60840	X	53327	-0-	-7513	-0-	310	1	53017	2	N	-0-					-0-
05	62868	X	50670	-0-	-12198	-0-	250	1	50420	2	N	-0-					-0-
06	60840	X	48835	-0-	-12005	-0-	233	1	48602	2	N	-0-					-0-
07	62217	X	48241	-0-	-13976	-0-	271	1	47970	2	N	-0-					-0-
08	58063	X	48716	-0-	-9347	-0-	154	1	48562	2	N	-0-					-0-
09	53340	X	46053	-0-	-7287	-0-	107	1	45946	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91050	X	78163	-0-	-12887	-0-	450	1	77713	2	N	-0-					-0-
05	89156	X	85546	-0-	-3610	-0-	422	1	85124	2	N	-0-					-0-
06	85890	X	77063	-0-	-8827	-0-	369	1	76694	2	N	-0-					-0-
07	88753	X	76650	-0-	-12103	-0-	430	1	76220	2	N	-0-					-0-
08	85560	X	75692	-0-	-9868	-0-	241	1	75451	2	N	-0-					-0-
09	82800	X	73958	-0-	-8842	-0-	171	1	73787	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148320	X	117705	-0-	-30615	-0-	696	1	117009	2	N	-0-					-0-
05	145669	X	136325	-0-	-9344	-0-	713	1	135612	2	N	-0-					-0-
06	128850	X	126833	-0-	-2017	-0-	703	1	126130	2	N	-0-					-0-
07	122765	X	122765	-0-	-0-	-0-	1058	1	121707	2	N	-0-					-0-
08	136338	X	117149	-0-	-19189	-0-	1954	1	115195	2	N	-0-					-0-
09	131940	X	102671	-0-	-29269	-0-	913	1	101758	2	N	-0-					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202830	X	165313	-0-	-37517	-0-	980	1	164333	2	N	-0-					-0-
05	200663	X	164817	-0-	-35846	-0-	863	1	163954	2	N	-0-					-0-
06	187560	X	157036	-0-	-30524	-0-	871	1	156165	2	N	-0-					-0-
07	186093	X	155856	-0-	-30237	-0-	1346	1	154510	2	N	-0-					-0-
08	179180	X	143407	-0-	-35773	-0-	2417	1	140990	2	N	-0-					-0-
09	165300	X	68508	-0-	-96792	-0-	392	1	68116	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81660	X	71831	-0-	-9829	-0-	417	1	71414	2	N	-0-					-0-
05	82987	X	70443	-0-	-12544	-0-	347	1	70096	2	N	-0-					-0-
06	80310	X	65180	-0-	-15130	-0-	312	1	64868	2	N	-0-					-0-
07	80941	X	65170	-0-	-15771	-0-	367	1	64803	2	N	-0-					-0-
08	78151	X	61611	-0-	-16540	-0-	196	1	61415	2	N	-0-					-0-
09	71820	X	59216	-0-	-12604	-0-	137	1	59079	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95070	X	87115	-0-	-7955	-0-	507	1	86608	2	N	-0-					-0-
05	98239	X	87066	-0-	-11173	-0-	427	1	86639	2	N	-0-					-0-
06	95070	X	80203	-0-	-14867	-0-	385	1	79818	2	N	-0-					-0-
07	95325	X	81965	-0-	-13360	-0-	462	1	81503	2	N	-0-					-0-
08	93248	X	78329	-0-	-14919	-0-	250	1	78079	2	N	-0-					-0-
09	87120	X	75202	-0-	-11918	-0-	174	1	75028	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71460	X	65132	-0-	-6328	-0-	209	1	64682	2	Y	219	286	1			18
							241	9									
05	73439	X	67541	-0-	-5898	-0-	216	1	67161	2	Y	149	146	1			21
							164	9									
06	68700	X	64736	-0-	-3964	-0-	210	1	64292	2	Y	213	215	1			19
							234	9									
07	70122	X	64755	-0-	-5367	-0-	223	1	64311	2	Y	201	180	1			40
							221	9									
08	70447	X	70447	-0-	-0-	-0-	877	1	69314	2	Y	233	253	1			20
							256	9									
09	79449	X	79449	-0-	-0-	-0-	1048	1	78091	2	Y	282	175	1			127
							310	9									

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166320	X	150877	-0-	-15443	-0-	661	1	150216	2	N	-0-					-0-
05	170872	X	137643	-0-	-33229	-0-	544	1	137099	2	N	-0-					-0-
06	164070	X	128798	-0-	-35272	-0-	588	1	128210	2	N	-0-					-0-
07	162533	X	125736	-0-	-36797	-0-	1074	1	124662	2	N	-0-					-0-
08	162533	X	141631	-0-	-20902	-0-	2211	1	139420	2	N	-0-					-0-
09	150870	X	140979	-0-	-9891	-0-	623	1	140356	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	99510	X	79898	-0-	-19612	-0-	351	1	79547	2	N	-0-			-0-
05	94209	X	79860	-0-	-14349	-0-	316	1	79544	2	N	-0-			-0-
06	87540	X	63693	-0-	-23847	-0-	263	1	63430	2	N	-0-			-0-
07	87048	X	-0-	-0-	-87048	-0-					N	-0-			-0-
08	82553	X	8423	-0-	-74130	-0-	31	1	8392	2	N	-0-			-0-
09	87743	X	87743	-0-	-0-	-0-	388	1	87355	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927

04	174090	X	144960	-0-	-29130	-0-	636	1	144324	2	N	-0-			-0-
05	179893	X	139835	-0-	-40058	-0-	553	1	139282	2	N	-0-			-0-
06	174090	X	116847	-0-	-57243	-0-	488	1	116359	2	N	-0-			-0-
07	168423	X	49978	-0-	-118445	-0-	240	1	49738	2	N	-0-			-0-
08	156860	X	14315	-0-	-142545	-0-	52	1	14263	2	N	-0-			-0-
09	144960	X	139368	-0-	-5592	-0-	617	1	138751	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417

04	163950	X	143496	-0-	-20454	-0-	1289	1	142207	2	N	-0-			-0-
05	158441	X	126419	-0-	-32022	-0-	1188	1	125231	2	N	-0-			-0-
06	148860	X	118581	-0-	-30279	-0-	1176	1	117405	2	N	-0-			-0-
07	148273	X	115158	-0-	-33115	-0-	1524	1	113634	2	N	-0-			-0-
08	148273	X	113356	-0-	-34917	-0-	2369	1	110987	2	N	-0-			-0-
09	143490	X	108224	-0-	-35266	-0-	1160	1	107064	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008

04	129870	X	100530	-0-	-29340	-0-	563	1	99967	2	N	-0-			-0-
05	134199	X	97048	-0-	-37151	-0-	457	1	96591	2	N	-0-			-0-
06	125880	X	81872	-0-	-44008	-0-	382	1	81490	2	N	-0-			-0-
07	121396	X	80762	-0-	-40634	-0-	448	1	80314	2	N	-0-			-0-
08	112158	X	76589	-0-	-35569	-0-	243	1	76346	2	N	-0-			-0-
09	100530	X	72275	-0-	-28255	-0-	168	1	72107	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843

04	95160	X	79585	-0-	-15575	-0-	446	1	79139	2	N	-0-			-0-
05	98332	X	80903	-0-	-17429	-0-	381	1	80522	2	N	-0-			-0-
06	95160	X	67844	-0-	-27316	-0-	317	1	67527	2	N	-0-			-0-
07	94364	X	65114	-0-	-29250	-0-	362	1	64752	2	N	-0-			-0-
08	87668	X	60815	-0-	-26853	-0-	193	1	60622	2	N	-0-			-0-
09	79590	X	57357	-0-	-22233	-0-	134	1	57223	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768

04	107640	X	85803	-0-	-21837	-0-	480	1	85323	2	N	-0-			-0-
05	104315	X	91811	-0-	-12504	-0-	432	1	91379	2	N	-0-			-0-
06	96120	X	72693	-0-	-23427	-0-	338	1	72355	2	N	-0-			-0-
07	98239	X	68417	-0-	-29822	-0-	380	1	68037	2	N	-0-			-0-
08	92008	X	64014	-0-	-27994	-0-	203	1	63811	2	N	-0-			-0-
09	88860	X	59770	-0-	-29090	-0-	139	1	59631	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	113280	X	85867	-0-	-27413	-0-	480	1	85387	2	N	-0-			-0-
05	108841	X	83595	-0-	-25246	-0-	394	1	83201	2	N	-0-			-0-
06	99630	X	71032	-0-	-28598	-0-	331	1	70701	2	N	-0-			-0-
07	100905	X	70236	-0-	-30669	-0-	390	1	69846	2	N	-0-			-0-
08	94488	X	66194	-0-	-28294	-0-	210	1	65984	2	N	-0-			-0-
09	85860	X	62886	-0-	-22974	-0-	147	1	62739	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111

04	95760	X	81092	-0-	-14668	-0-	472	1	80620	2	N	-0-			-0-
05	98952	X	78252	-0-	-20700	-0-	387	1	77865	2	N	-0-			-0-
06	95760	X	69903	-0-	-25857	-0-	339	1	69564	2	N	-0-			-0-
07	90582	X	69210	-0-	-21372	-0-	759	1	68451	2	N	-0-			-0-
08	83793	X	67835	-0-	-15958	-0-	784	1	67051	2	N	-0-			-0-
09	81090	X	63500	-0-	-17590	-0-	696	1	62804	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016

04	86310	X	68950	-0-	-17360	-0-	401	1	68549	2	N	-0-			-0-
05	85932	X	69953	-0-	-15979	-0-	347	1	69606	2	N	-0-			-0-
06	79440	X	63966	-0-	-15474	-0-	310	1	63656	2	N	-0-			-0-
07	78523	X	67445	-0-	-11078	-0-	749	1	66696	2	N	-0-			-0-
08	75981	X	70166	-0-	-5815	-0-	804	1	69362	2	N	-0-			-0-
09	68940	X	68302	-0-	-638	-0-	745	1	67557	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721

04	95370	X	65768	-0-	-29602	-0-	395	1	65373	2	N	-0-			-0-
05	95077	X	-0-	-0-	-95077	-0-					N	-0-			-0-
06	89190	X	31159	-0-	-58031	-0-	185	1	30974	2	N	-0-			-0-
07	91450	X	83507	-0-	-7943	-0-	549	1	82958	2	N	-0-			-0-
08	89094	X	88370	-0-	-724	-0-	371	1	87999	2	N	-0-			-0-
09	84301	X	84301	-0-	-0-	-0-	238	1	84063	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716

04	95310	X	77654	-0-	-17656	-0-	337	1	77317	2	N	-0-			-0-
05	90892	X	76238	-0-	-14654	-0-	288	1	75950	2	N	-0-			-0-
06	86400	X	74052	-0-	-12348	-0-	300	1	73752	2	N	-0-			-0-
07	87265	X	71168	-0-	-16097	-0-	497	1	70671	2	N	-0-			-0-
08	83235	X	61737	-0-	-21498	-0-	991	1	60746	2	N	-0-			-0-
09	77640	X	64303	-0-	-13337	-0-	274	1	64029	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854

04	109500	X	81820	-0-	-27680	-0-	355	1	81465	2	N	-0-			-0-
05	103230	X	88119	-0-	-15111	-0-	333	1	87786	2	N	-0-			-0-
06	97800	X	82631	-0-	-15169	-0-	335	1	82296	2	N	-0-			-0-
07	91078	X	78949	-0-	-12129	-0-	550	1	78399	2	N	-0-			-0-
08	88133	X	70552	-0-	-17581	-0-	1134	1	69418	2	N	-0-			-0-
09	85290	X	72211	-0-	-13079	-0-	308	1	71903	2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423

04	146520	X	127277	-0-	-19243	-0-	447	1	126830	2	N	-0-			-0-
05	144026	X	126814	-0-	-17212	-0-	374	1	126440	2	N	-0-			-0-
06	131700	X	118701	-0-	-12999	-0-	383	1	118318	2	N	-0-			-0-
07	136090	X	109432	-0-	-26658	-0-	622	1	108810	2	N	-0-			-0-
08	136090	X	92785	-0-	-43305	-0-	1291	1	91494	2	N	-0-			-0-
09	127290	X	88229	-0-	-39061	-0-	298	1	87931	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	200250	X	183994	-0-	-16256	-0-	647	1	183347	2	N	-0-			-0-
05	199764	X	179586	-0-	-20178	-0-	530	1	179056	2	N	-0-			-0-
06	185790	X	167680	-0-	-18110	-0-	541	1	167139	2	N	-0-			-0-
07	191983	X	160992	-0-	-30991	-0-	998	1	159994	2	N	-0-			-0-
08	191983	X	155715	-0-	-36268	-0-	2183	1	153532	2	N	-0-			-0-
09	183990	X	145964	-0-	-38026	-0-	493	1	145471	2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	174150	X	163561	-0-	-10589	-0-	575	1	162986	2	N	-0-			-0-
05	173972	X	166165	-0-	-7807	-0-	490	1	165675	2	N	-0-			-0-
06	163440	X	157556	-0-	-5884	-0-	508	1	157048	2	N	-0-			-0-
07	169012	X	149447	-0-	-19565	-0-	925	1	148522	2	N	-0-			-0-
08	169012	X	143959	-0-	-25053	-0-	2005	1	141954	2	N	-0-			-0-
09	163560	X	134090	-0-	-29470	-0-	453	1	133637	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	74670	X	62675	-0-	-11995	-0-	477	1	62198	2	N	-0-			-0-
05	74771	X	74771	-0-	-0-	-0-	645	1	74126	2	N	-0-			-0-
06	85287	X	85287	-0-	-0-	-0-	604	1	84683	2	N	-0-			-0-
07	80549	X	80549	-0-	-0-	-0-	530	1	80019	2	N	-0-			-0-
08	74772	X	66347	-0-	-8425	-0-	283	1	66064	2	N	-0-			-0-
09	85290	X	55350	-0-	-29940	-0-	156	1	55194	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	105420	X	81807	-0-	-23613	-0-	291	1	81516	2	N	-0-			-0-
05	100719	X	78844	-0-	-21875	-0-	236	1	78608	2	N	-0-			-0-
06	88830	X	73751	-0-	-15079	-0-	241	1	73510	2	N	-0-			-0-
07	88939	X	86430	-0-	-2509	-0-	529	1	85901	2	N	-0-			-0-
08	86056	X	80236	-0-	-5820	-0-	1121	1	79115	2	N	-0-			-0-
09	81810	X	73618	-0-	-8192	-0-	250	1	73368	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	87600	X	70923	-0-	-16677	-0-	308	1	70615	2	N	-0-			-0-
05	80197	X	68977	-0-	-11220	-0-	261	1	68716	2	N	-0-			-0-
06	77100	X	65920	-0-	-11180	-0-	268	1	65652	2	N	-0-			-0-
07	78554	X	63695	-0-	-14859	-0-	444	1	63251	2	N	-0-			-0-
08	75113	X	56580	-0-	-18533	-0-	906	1	55674	2	N	-0-			-0-
09	70920	X	58673	-0-	-12247	-0-	250	1	58423	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	128970	X	105286	-0-	-23684	-0-	407	1	104879	2	N	-0-			-0-
05	124465	X	101508	-0-	-22957	-0-	404	1	101104	2	N	-0-			-0-
06	120450	X	101277	-0-	-19173	-0-	349	1	100928	2	N	-0-			-0-
07	124465	X	99775	-0-	-24690	-0-	646	1	99129	2	N	-0-			-0-
08	114142	X	95893	-0-	-18249	-0-	1366	1	94527	2	N	-0-			-0-
09	105300	X	92517	-0-	-12783	-0-	334	1	92183	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	126330	X	84533	-0-	-41797	-0-	301	1	84232	2	N	-0-			-0-
05	124279	X	96225	-0-	-28054	-0-	288	1	95937	2	N	-0-			-0-
06	109890	X	90396	-0-	-19494	-0-	294	1	90102	2	N	-0-			-0-
07	93806	X	81459	-0-	-12347	-0-	490	1	80969	2	N	-0-			-0-
08	96224	X	74586	-0-	-21638	-0-	1037	1	73549	2	N	-0-			-0-
09	93120	X	69756	-0-	-23364	-0-	236	1	69520	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	116130	X	86854	-0-	-29276	-0-	335	1	86519	2	N	-0-			-0-
05	109554	X	100370	-0-	-9184	-0-	398	1	99972	2	N	-0-			-0-
06	97687	X	97687	-0-	-0-	-0-	336	1	97351	2	N	-0-			-0-
07	93031	X	92844	-0-	-187	-0-	598	1	92246	2	N	-0-			-0-
08	100378	X	88338	-0-	-12040	-0-	1256	1	87082	2	N	-0-			-0-
09	97680	X	75506	-0-	-22174	-0-	270	1	75236	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	182730	X	155912	-0-	-26818	-0-	555	1	155357	2	N	-0-			-0-
05	186341	X	151911	-0-	-34430	-0-	454	1	151457	2	N	-0-			-0-
06	180330	X	143137	-0-	-37193	-0-	467	1	142670	2	N	-0-			-0-
07	178777	X	139811	-0-	-38966	-0-	826	1	138985	2	N	-0-			-0-
08	168702	X	119465	-0-	-49237	-0-	1656	1	117809	2	N	-0-			-0-
09	155910	X	113354	-0-	-42556	-0-	384	1	112970	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	142470	X	121795	-0-	-20675	-0-	660	1	121135	2	N	-0-			-0-
05	137485	X	117668	-0-	-19817	-0-	583	1	117085	2	N	-0-			-0-
06	130800	X	107823	-0-	-22977	-0-	584	1	107239	2	N	-0-			-0-
07	125860	X	110504	-0-	-15356	-0-	665	1	109839	2	N	-0-			-0-
08	125860	X	102339	-0-	-23521	-0-	285	1	102054	2	N	-0-			-0-
09	121800	X	92847	-0-	-28953	-0-	178	1	92669	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	95100	X	82078	-0-	-13022	-0-	445	1	81633	2	N	-0-			-0-
05	94705	X	82080	-0-	-12625	-0-	405	1	81675	2	N	-0-			-0-
06	88500	X	78119	-0-	-10381	-0-	416	1	77703	2	N	-0-			-0-
07	108290	X	108290	-0-	-0-	-0-	611	1	107679	2	N	-0-			-0-
08	123499	X	123499	-0-	-0-	-0-	378	1	123121	2	N	-0-			-0-
09	82080	X	71288	-0-	-10792	-0-	137	1	71151	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	170880	X	141468	-0-	-29412	-0-	718	1	140750	2	N	-0-			-0-
05	176576	X	150853	-0-	-25723	-0-	634	1	150219	2	N	-0-			-0-
06	170880	X	148556	-0-	-22324	-0-	616	1	147940	2	N	-0-			-0-
07	168671	X	151134	-0-	-17537	-0-	744	1	150390	2	N	-0-			-0-
08	161789	X	133620	-0-	-28169	-0-	351	1	133269	2	N	-0-			-0-
09	148560	X	126260	-0-	-22300	-0-	209	1	126051	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	207630	X	185192	-0-	-22438	-0-	947	1	184245	2	N	-0-			-0-
05	214551	X	188690	-0-	-25861	-0-	795	1	187895	2	N	-0-			-0-
06	207630	X	168777	-0-	-38853	-0-	686	1	168091	2	N	-0-			-0-
07	208382	X	169888	-0-	-38494	-0-	835	1	169053	2	N	-0-			-0-
08	202368	X	172680	-0-	-29688	-0-	434	1	172246	2	N	-0-			-0-
09	185190	X	180568	-0-	-4622	-0-	299	1	180269	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	128070	X	105203	-0-	-22867	-0-	608	1	104595	2	N	-0-			-0-
05	126666	X	104737	-0-	-21929	-0-	515	1	104222	2	N	-0-			-0-
06	110670	X	92988	-0-	-17682	-0-	449	1	92539	2	N	-0-			-0-
07	112313	X	86578	-0-	-25735	-0-	497	1	86081	2	N	-0-			-0-
08	112313	X	86645	-0-	-25668	-0-	286	1	86359	2	N	-0-			-0-
09	105210	X	77115	-0-	-28095	-0-	197	1	76918	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141720	X	112771	-0-	-28949	-0-	652	1	112119	2	N	-0-					-0-
05	138508	X	111993	-0-	-26515	-0-	550	1	111443	2	N	-0-					-0-
06	123690	X	97663	-0-	-26027	-0-	470	1	97193	2	N	-0-					-0-
07	127813	X	91614	-0-	-36199	-0-	527	1	91087	2	N	-0-					-0-
08	122543	X	91499	-0-	-31044	-0-	301	1	91198	2	N	-0-					-0-
09	112770	X	80686	-0-	-32084	-0-	206	1	80480	2	N	-0-					-0-

G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146910	X	115342	-0-	-31568	-0-	716	1	114626	2	N	-0-					-0-
05	145173	X	109884	-0-	-35289	-0-	591	1	109293	2	N	-0-					-0-
06	127620	X	99653	-0-	-27967	-0-	524	1	99129	2	N	-0-					-0-
07	131874	X	98462	-0-	-33412	-0-	604	1	97858	2	N	-0-					-0-
08	126356	X	94486	-0-	-31870	-0-	352	1	94134	2	N	-0-					-0-
09	115350	X	91789	-0-	-23561	-0-	261	1	91528	2	N	-0-					-0-

G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112560	X	96248	-0-	-16312	-0-	567	1	95681	2	N	-0-					-0-
05	116312	X	95879	-0-	-20433	-0-	483	1	95396	2	N	-0-					-0-
06	112560	X	87738	-0-	-24822	-0-	434	1	87304	2	N	-0-					-0-
07	109120	X	87145	-0-	-21975	-0-	505	1	86640	2	N	-0-					-0-
08	104749	X	85891	-0-	-18858	-0-	292	1	85599	2	N	-0-					-0-
09	96240	X	84646	-0-	-11594	-0-	215	1	84431	2	N	-0-					-0-

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161550	X	133526	-0-	-28024	-0-	820	1	132706	2	N	-0-					-0-
05	161603	X	129745	-0-	-31858	-0-	690	1	129055	2	N	-0-					-0-
06	154800	X	117077	-0-	-37723	-0-	614	1	116463	2	N	-0-					-0-
07	159960	X	113305	-0-	-46655	-0-	695	1	112610	2	N	-0-					-0-
08	151807	X	109049	-0-	-42758	-0-	406	1	108643	2	N	-0-					-0-
09	133530	X	108962	-0-	-24568	-0-	313	1	108649	2	N	-0-					-0-

SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137880	X	109321	-0-	-28559	-0-	672	1	108649	2	N	-0-					-0-
05	136307	X	106401	-0-	-29906	-0-	566	1	105835	2	N	-0-					-0-
06	122910	X	96438	-0-	-26472	-0-	505	1	95933	2	N	-0-					-0-
07	124062	X	97073	-0-	-26989	-0-	595	1	96478	2	N	-0-					-0-
08	118110	X	93371	-0-	-24739	-0-	348	1	93023	2	N	-0-					-0-
09	109320	X	84847	-0-	-24473	-0-	244	1	84603	2	N	-0-					-0-

HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169260	X	133199	-0-	-36061	-0-	514	1	132685	2	N	-0-					-0-
05	166377	X	41861	-0-	-124516	-0-	102	1	41759	2	N	-0-					-0-
06	154230	X	153025	-0-	-1205	-0-	527	1	152498	2	N	-0-					-0-
07	151249	X	140959	-0-	-10290	-0-	892	1	140067	2	N	-0-					-0-
08	144801	X	121593	-0-	-23208	-0-	1752	1	119841	2	N	-0-					-0-
09	153030	X	132055	-0-	-20975	-0-	476	1	131579	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151140	X	128838	-0-	-22302	-0-	459	1	128379	2	N	-0-					-0-
05	152303	X	126205	-0-	-26098	-0-	377	1	125828	2	N	-0-					-0-
06	147390	X	119888	-0-	-27502	-0-	391	1	119497	2	N	-0-					-0-
07	144398	X	116593	-0-	-27805	-0-	726	1	115867	2	N	-0-					-0-
08	138012	X	114307	-0-	-23705	-0-	1590	1	112717	2	N	-0-					-0-
09	128850	X	107039	-0-	-21811	-0-	363	1	106676	2	N	-0-					-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995

04	127860	X	102319	-0-	-25541	-0-	564	1	101755	2	N	-0-					-0-
05	120807	X	45325	-0-	-75482	-0-	257	1	45068	2	N	-0-					-0-
06	112530	X	-0-	-0-	-112530	-0-					N	-0-					-0-
07	110577	X	-0-	-0-	-110577	-0-					N	-0-					-0-
08	110422	X	-0-	-0-	-110422	-0-					N	-0-					-0-
09	102330	X	-0-	-0-	-102330	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172

04	174840	X	136525	-0-	-38315	-0-	753	1	135772	2	N	-0-					-0-
05	168826	X	132586	-0-	-36240	-0-	748	1	131838	2	N	-0-					-0-
06	155730	X	52986	-0-	-102744	-0-	288	1	52698	2	N	-0-					-0-
07	154907	X	125155	-0-	-29752	-0-	721	1	124434	2	N	-0-					-0-
08	148366	X	123114	-0-	-25252	-0-	415	1	122699	2	N	-0-					-0-
09	136530	X	110714	-0-	-25816	-0-	281	1	110433	2	N	-0-					-0-

G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936

04	135120	X	99918	-0-	-35202	-0-	588	1	99330	2	N	-0-					-0-
05	121954	X	95898	-0-	-26056	-0-	484	1	95414	2	N	-0-					-0-
06	115380	X	86811	-0-	-28569	-0-	429	1	86381	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	119226	X	85973	-0-	-33253	-0-	500	1	85473	2	N	-0-					-0-
08	109864	X	76411	-0-	-33453	-0-	264	1	76147	2	N	-0-					-0-
09	99930	X	72139	-0-	-27791	-0-	183	1	71956	2	N	-0-					-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397

04	144930	X	123749	-0-	-21181	-0-	671	1	123078	2	N	-0-					-0-
05	149761	X	59165	-0-	-90596	-0-	334	1	58831	2	N	-0-					-0-
06	144240	X	-0-	-0-	-144240	-0-					N	-0-					-0-
07	143902	X	-0-	-0-	-143902	-0-					N	-0-					-0-
08	136524	X	93562	-0-	-42962	-0-	231	1	93331	2	N	-0-					-0-
09	123750	X	96556	-0-	-27194	-0-	185	1	96371	2	N	-0-					-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397

04	118530	X	93680	-0-	-24850	-0-	510	1	93170	2	N	-0-					-0-
05	117614	X	67217	-0-	-50397	-0-	333	1	66884	2	N	-0-					-0-
06	105090	X	-0-	-0-	-105090	-0-					N	-0-					-0-
07	108593	X	-0-	-0-	-108593	-0-					N	-0-					-0-
08	100967	X	70861	-0-	-30106	-0-	153	1	70708	2	N	-0-					-0-
09	93690	X	89145	-0-	-4545	-0-	171	1	88974	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112200	X	92435	-0-	-19765	-0-	544	1	91891	2	N	-0-					-0-
05	114855	X	91355	-0-	-23500	-0-	460	1	90895	2	N	-0-					-0-
06	102540	X	82049	-0-	-20491	-0-	405	1	81644	2	N	-0-					-0-
07	105586	X	81508	-0-	-24078	-0-	473	1	81035	2	N	-0-					-0-
08	101556	X	78683	-0-	-22873	-0-	268	1	78415	2	N	-0-					-0-
09	92430	X	75515	-0-	-16915	-0-	192	1	75323	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129930	X	110224	-0-	-19706	-0-	565	1	109659	2	N	-0-					-0-
05	134261	X	110492	-0-	-23769	-0-	469	1	110023	2	N	-0-					-0-
06	128730	X	96766	-0-	-31964	-0-	396	1	96370	2	N	-0-					-0-
07	124403	X	97168	-0-	-27235	-0-	476	1	96692	2	N	-0-					-0-
08	122450	X	90420	-0-	-32030	-0-	227	1	90193	2	N	-0-					-0-
09	110220	X	85449	-0-	-24771	-0-	139	1	85310	2	N	-0-					-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	246510	X	214690	-0-	-31820	-0-	1182	1	213508	2	N	-0-					-0-
05	311922	X	201207	-0-	-110715	-0-	939	1	200268	2	N	-0-					-0-
06	301860	X	178458	-0-	-123402	-0-	814	1	177644	2	N	-0-					-0-
07	311922	X	168362	-0-	-143560	-0-	925	1	167437	2	N	-0-					-0-
08	261857	X	147312	-0-	-114545	-0-	473	1	146839	2	N	-0-					-0-
09	214680	X	137129	-0-	-77551	-0-	316	1	136813	2	N	-0-					-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279600	X	185665	-0-	-93935	-0-	1022	1	184643	2	N	-0-					-0-
05	288920	X	179888	-0-	-109032	-0-	840	1	179048	2	N	-0-					-0-
06	279600	X	154842	-0-	-124758	-0-	702	1	154140	2	N	-0-					-0-
07	229617	X	150633	-0-	-78984	-0-	824	1	149809	2	N	-0-					-0-
08	209684	X	136513	-0-	-73171	-0-	437	1	136076	2	N	-0-					-0-
09	185670	X	133218	-0-	-52452	-0-	307	1	132911	2	N	-0-					-0-

G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132960	X	106853	-0-	-26107	-0-	664	1	106189	2	N	-0-					-0-
05	132773	X	108050	-0-	-24723	-0-	576	1	107474	2	N	-0-					-0-
06	124200	X	101440	-0-	-22760	-0-	534	1	100906	2	N	-0-					-0-
07	122698	X	100479	-0-	-22219	-0-	617	1	99862	2	N	-0-					-0-
08	117211	X	96803	-0-	-20408	-0-	362	1	96441	2	N	-0-					-0-
09	106860	X	95150	-0-	-11710	-0-	270	1	94880	2	N	-0-					-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191430	X	146745	-0-	-44685	-0-	802	1	145943	2	N	-0-					-0-
05	188170	X	91856	-0-	-96314	-0-	514	1	91342	2	N	-0-					-0-
06	172290	X	42854	-0-	-129436	-0-	262	1	42592	2	N	-0-					-0-
07	170283	X	122235	-0-	-48048	-0-	708	1	121527	2	N	-0-					-0-
08	163897	X	116136	-0-	-47761	-0-	389	1	115747	2	N	-0-					-0-
09	146760	X	109434	-0-	-37326	-0-	278	1	109156	2	N	-0-					-0-

G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125070	X	97113	-0-	-27957	-0-	561	1	96552	2	N	-0-					-0-
05	129239	X	94954	-0-	-34285	-0-	469	1	94485	2	N	-0-					-0-
06	122640	X	85959	-0-	-36681	-0-	415	1	85544	2	N	-0-					-0-
07	113336	X	80141	-0-	-33195	-0-	460	1	79681	2	N	-0-					-0-
08	105772	X	80624	-0-	-25148	-0-	265	1	80359	2	N	-0-					-0-
09	97110	X	72055	-0-	-25055	-0-	184	1	71871	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133920	X	99730	-0-	-34190	-0-	511	1	99219	2	N	-0-					-0-
05	138384	X	99960	-0-	-38424	-0-	420	1	99540	2	N	-0-					-0-
06	129630	X	91760	-0-	-37870	-0-	375	1	91385	2	N	-0-					-0-
07	121024	X	93157	-0-	-27867	-0-	457	1	92700	2	N	-0-					-0-
08	112251	X	86421	-0-	-25830	-0-	217	1	86204	2	N	-0-					-0-
09	99720	X	81490	-0-	-18230	-0-	133	1	81357	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352

04	133020	X	106922	-0-	-26098	-0-	549	1	106373	2	N	-0-					-0-
05	137454	X	102158	-0-	-35296	-0-	434	1	101724	2	N	-0-					-0-
06	126930	X	92436	-0-	-34494	-0-	378	1	92058	2	N	-0-					-0-
07	128960	X	93211	-0-	-35749	-0-	457	1	92754	2	N	-0-					-0-
08	122729	X	87166	-0-	-35563	-0-	219	1	86947	2	N	-0-					-0-
09	106920	X	81698	-0-	-25222	-0-	133	1	81565	2	N	-0-					-0-

FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518

04	146550	X	124610	-0-	-21940	-0-	658	1	123952	2	N	-0-					-0-
05	149544	X	118013	-0-	-31531	-0-	516	1	117497	2	N	-0-					-0-
06	144720	X	109522	-0-	-35198	-0-	465	1	109057	2	N	-0-					-0-
07	149544	X	109773	-0-	-39771	-0-	557	1	109216	2	N	-0-					-0-
08	139159	X	103599	-0-	-35560	-0-	275	1	103324	2	N	-0-					-0-
09	124620	X	97317	-0-	-27303	-0-	175	1	97142	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320

04	133620	X	95373	-0-	-38247	-0-	489	1	94884	2	N	-0-					-0-
05	125302	X	92965	-0-	-32337	-0-	394	1	92571	2	N	-0-					-0-
06	114630	X	83382	-0-	-31248	-0-	342	1	83040	2	N	-0-					-0-
07	111600	X	85031	-0-	-26569	-0-	417	1	84614	2	N	-0-					-0-
08	108686	X	77740	-0-	-30946	-0-	196	1	77544	2	N	-0-					-0-
09	95370	X	67841	-0-	-27529	-0-	111	1	67730	2	N	-0-					-0-

FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560

04	150270	X	128091	-0-	-22179	-0-	676	1	127415	2	N	-0-					-0-
05	155279	X	124233	-0-	-31046	-0-	545	1	123688	2	N	-0-					-0-
06	150270	X	110123	-0-	-40147	-0-	465	1	109658	2	N	-0-					-0-
07	153512	X	107865	-0-	-45647	-0-	547	1	107318	2	N	-0-					-0-
08	143220	X	101252	-0-	-41968	-0-	269	1	100983	2	N	-0-					-0-
09	128100	X	94836	-0-	-33264	-0-	170	1	94666	2	N	-0-					-0-

GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970

04	150540	X	113883	-0-	-36657	-0-	554	1	113329	2	N	-0-					-0-
05	145483	X	111194	-0-	-34289	-0-	442	1	110752	2	N	-0-					-0-
06	134310	X	96127	-0-	-38183	-0-	362	1	95765	2	N	-0-					-0-
07	135935	X	93773	-0-	-42162	-0-	434	1	93339	2	N	-0-					-0-
08	127317	X	85041	-0-	-42276	-0-	184	1	84857	2	N	-0-					-0-
09	113880	X	79368	-0-	-34512	-0-	102	1	79266	2	N	-0-					-0-

FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750

04	199020	X	155072	-0-	-43948	-0-	811	1	154261	2	N	-0-					-0-
05	194463	X	170096	-0-	-24367	-0-	742	1	169354	2	N	-0-					-0-
06	182970	X	157970	-0-	-25000	-0-	668	1	157302	2	N	-0-					-0-
07	179428	X	153245	-0-	-26183	-0-	778	1	152467	2	N	-0-					-0-
08	170996	X	142437	-0-	-28559	-0-	379	1	142058	2	N	-0-					-0-
09	164610	X	133334	-0-	-31276	-0-	239	1	133095	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143730	X	121748	-0-	-21982	-0-	643	1	121105	2	N	-0-					-0-
05	145700	X	117417	-0-	-28283	-0-	513	1	116904	2	N	-0-					-0-
06	141000	X	105875	-0-	-35125	-0-	447	1	105428	2	N	-0-					-0-
07	136772	X	104597	-0-	-32175	-0-	531	1	104066	2	N	-0-					-0-
08	133796	X	99044	-0-	-34752	-0-	263	1	98781	2	N	-0-					-0-
09	121740	X	92248	-0-	-29492	-0-	166	1	92082	2	N	-0-					-0-

GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67320	X	51638	-0-	-15682	-0-	251	1	51387	2	N	-0-					-0-
05	62682	X	51299	-0-	-11383	-0-	204	1	51095	2	N	-0-					-0-
06	59670	X	46927	-0-	-12743	-0-	177	1	46750	2	N	-0-					-0-
07	57226	X	46681	-0-	-10545	-0-	216	1	46465	2	N	-0-					-0-
08	57226	X	45161	-0-	-12065	-0-	97	1	45064	2	N	-0-					-0-
09	51630	X	42314	-0-	-9316	-0-	54	1	42260	2	N	-0-					-0-

GUILL-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154350	X	107114	-0-	-47236	-0-	521	1	106593	2	N	-0-					-0-
05	142383	X	103350	-0-	-39033	-0-	411	1	102939	2	N	-0-					-0-
06	128100	X	100268	-0-	-27832	-0-	376	1	99892	2	N	-0-					-0-
07	129797	X	95216	-0-	-34581	-0-	439	1	94777	2	N	-0-					-0-
08	120497	X	89405	-0-	-31092	-0-	192	1	89213	2	N	-0-					-0-
09	107100	X	82893	-0-	-24207	-0-	106	1	82787	2	N	-0-					-0-

GUILL-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	208050	X	155952	-0-	-52098	-0-	750	1	155202	2	N	-0-					-0-
05	200229	X	173406	-0-	-26823	-0-	689	1	172717	2	N	-0-					-0-
06	186480	X	162958	-0-	-23522	-0-	617	1	162341	2	N	-0-					-0-
07	184481	X	158215	-0-	-26266	-0-	732	1	157483	2	N	-0-					-0-
08	175181	X	142406	-0-	-32775	-0-	309	1	142097	2	N	-0-					-0-
09	167820	X	140458	-0-	-27362	-0-	180	1	140278	2	N	-0-					-0-

SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	170070	X	145407	-0-	-24663	-0-	757	1	144650	2	N	-0-					-0-
05	163525	X	138499	-0-	-25026	-0-	599	1	137900	2	N	-0-					-0-
06	150360	X	124964	-0-	-25396	-0-	522	1	124442	2	N	-0-					-0-
07	150257	X	122008	-0-	-28249	-0-	613	1	121395	2	N	-0-					-0-
08	150257	X	115115	-0-	-35142	-0-	298	1	114817	2	N	-0-					-0-
09	145410	X	112259	-0-	-33151	-0-	192	1	112067	2	N	-0-					-0-

SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164130	X	137445	-0-	-26685	-0-	716	1	136729	2	N	-0-					-0-
05	158937	X	133570	-0-	-25367	-0-	577	1	132993	2	N	-0-					-0-
06	146400	X	121410	-0-	-24990	-0-	509	1	120901	2	N	-0-					-0-
07	145359	X	120277	-0-	-25082	-0-	604	1	119673	2	N	-0-					-0-
08	142042	X	114586	-0-	-27456	-0-	297	1	114289	2	N	-0-					-0-
09	137460	X	104411	-0-	-33049	-0-	179	1	104232	2	N	-0-					-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	325140	X	251811	-0-	-73329	-0-	1364	1	250447	2	N	-0-					-0-
05	314371	X	247850	-0-	-66521	-0-	1126	1	246724	2	N	-0-					-0-
06	293490	X	225884	-0-	-67606	-0-	995	1	224889	2	N	-0-					-0-
07	287432	X	131095	-0-	-156337	-0-	765	1	130330	2	N	-0-					-0-
08	275063	X	113780	-0-	-161283	-0-	161	1	113619	2	N	-0-					-0-
09	270284	X	270284	-0-	-0-	-0-	442	1	269842	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	168900	X	143113	-0-	-25787	-0-	746	1	142367	2	N	-0-			-0-
05	164796	X	143076	-0-	-21720	-0-	614	1	142462	2	N	-0-			-0-
06	151770	X	131037	-0-	-20733	-0-	548	1	130489	2	N	-0-			-0-
07	150567	X	128103	-0-	-22464	-0-	643	1	127460	2	N	-0-			-0-
08	147870	X	121176	-0-	-26694	-0-	314	1	120862	2	N	-0-			-0-
09	143100	X	111991	-0-	-31109	-0-	192	1	111799	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565

04	195360	X	146532	-0-	-48828	-0-	787	1	145745	2	N	-0-			-0-
05	187209	X	144226	-0-	-42983	-0-	647	1	143579	2	N	-0-			-0-
06	172950	X	132770	-0-	-40180	-0-	591	1	132179	2	N	-0-			-0-
07	168392	X	137441	-0-	-30951	-0-	711	1	136730	2	N	-0-			-0-
08	161355	X	129857	-0-	-31498	-0-	350	1	129507	2	N	-0-			-0-
09	146520	X	121581	-0-	-24939	-0-	220	1	121361	2	N	-0-			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126

04	220920	X	166625	-0-	-54295	-0-	903	1	165722	2	N	-0-			-0-
05	213280	X	163601	-0-	-49679	-0-	744	1	162857	2	N	-0-			-0-
06	196920	X	150052	-0-	-46868	-0-	661	1	149391	2	N	-0-			-0-
07	192076	X	150669	-0-	-41407	-0-	907	1	149762	2	N	-0-			-0-
08	201929	X	201929	-0-	-0-	-0-	638	1	201291	2	N	-0-			-0-
09	207275	X	207275	-0-	-0-	-0-	339	1	206936	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479

04	143190	X	111361	-0-	-31829	-0-	584	1	110777	2	N	-0-			-0-
05	138880	X	109367	-0-	-29513	-0-	474	1	108893	2	N	-0-			-0-
06	133920	X	101191	-0-	-32729	-0-	429	1	100762	2	N	-0-			-0-
07	128557	X	97179	-0-	-31378	-0-	488	1	96691	2	N	-0-			-0-
08	120373	X	93480	-0-	-26893	-0-	242	1	93238	2	N	-0-			-0-
09	111360	X	87236	-0-	-24124	-0-	151	1	87085	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549

04	190980	X	140145	-0-	-50835	-0-	735	1	139410	2	N	-0-			-0-
05	184047	X	138376	-0-	-45671	-0-	600	1	137776	2	N	-0-			-0-
06	169020	X	124713	-0-	-44307	-0-	531	1	124182	2	N	-0-			-0-
07	164021	X	126421	-0-	-37600	-0-	633	1	125788	2	N	-0-			-0-
08	156364	X	118677	-0-	-37687	-0-	307	1	118370	2	N	-0-			-0-
09	140160	X	111122	-0-	-29038	-0-	192	1	110930	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569

04	157560	X	124238	-0-	-33322	-0-	650	1	123588	2	N	-0-			-0-
05	152644	X	128164	-0-	-24480	-0-	556	1	127608	2	N	-0-			-0-
06	142920	X	116367	-0-	-26553	-0-	490	1	115877	2	N	-0-			-0-
07	147653	X	115634	-0-	-32019	-0-	580	1	115054	2	N	-0-			-0-
08	137392	X	109842	-0-	-27550	-0-	285	1	109557	2	N	-0-			-0-
09	124230	X	103831	-0-	-20399	-0-	179	1	103652	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795

04	204510	X	154459	-0-	-50051	-0-	810	1	153649	2	N	-0-			-0-
05	197904	X	152984	-0-	-44920	-0-	663	1	152321	2	N	-0-			-0-
06	182730	X	135919	-0-	-46811	-0-	567	1	135352	2	N	-0-			-0-
07	178219	X	146332	-0-	-31887	-0-	733	1	145599	2	N	-0-			-0-
08	170655	X	136027	-0-	-34628	-0-	352	1	135675	2	N	-0-			-0-
09	154470	X	126317	-0-	-28153	-0-	218	1	126099	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	226770	X	172571	-0-	-54199	-0-	927	1	171644	2	N	-0-			-0-
05	218271	X	170210	-0-	-48061	-0-	764	1	169446	2	N	-0-			-0-
06	201450	X	159405	-0-	-42045	-0-	702	1	158703	2	N	-0-			-0-
07	197470	X	162712	-0-	-34758	-0-	842	1	161870	2	N	-0-			-0-
08	189348	X	168176	-0-	-21172	-0-	444	1	167732	2	N	-0-			-0-
09	172560	X	163492	-0-	-9068	-0-	296	1	163196	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	163650	X	129451	-0-	-34199	-0-	462	1	128989	2	N	-0-			-0-
05	158534	X	127298	-0-	-31236	-0-	387	1	126911	2	N	-0-			-0-
06	144420	X	111131	-0-	-33289	-0-	360	1	110771	2	N	-0-			-0-
07	147963	X	114957	-0-	-33006	-0-	605	1	114352	2	N	-0-			-0-
08	147963	X	12469	-0-	-135494	-0-	26	1	12443	2	N	-0-			-0-
09	129450	X	22383	-0-	-107067	-0-	58	1	22325	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	192990	X	158819	-0-	-34171	-0-	567	1	158252	2	N	-0-			-0-
05	186713	X	151233	-0-	-35480	-0-	459	1	150774	2	N	-0-			-0-
06	175170	X	126101	-0-	-49069	-0-	407	1	125694	2	N	-0-			-0-
07	181009	X	140533	-0-	-40476	-0-	865	1	139668	2	N	-0-			-0-
08	181009	X	127358	-0-	-53651	-0-	1939	1	125419	2	N	-0-			-0-
09	158820	X	97522	-0-	-61298	-0-	262	1	97260	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	239580	X	183178	-0-	-56402	-0-	698	1	182480	2	N	-0-			-0-
05	232934	X	178698	-0-	-54236	-0-	587	1	178111	2	N	-0-			-0-
06	213660	X	166912	-0-	-46748	-0-	596	1	166316	2	N	-0-			-0-
07	209467	X	159471	-0-	-49996	-0-	1067	1	158404	2	N	-0-			-0-
08	198586	X	169286	-0-	-29300	-0-	2369	1	166917	2	N	-0-			-0-
09	183180	X	65486	-0-	-117694	-0-	217	1	65269	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	213240	X	161565	-0-	-51675	-0-	615	1	160950	2	N	-0-			-0-
05	208103	X	158130	-0-	-49973	-0-	519	1	157611	2	N	-0-			-0-
06	190290	X	149196	-0-	-41094	-0-	533	1	148663	2	N	-0-			-0-
07	186558	X	141506	-0-	-45052	-0-	936	1	140570	2	N	-0-			-0-
08	175739	X	146876	-0-	-28863	-0-	2059	1	144817	2	N	-0-			-0-
09	161580	X	65874	-0-	-95706	-0-	231	1	65643	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	155760	X	129433	-0-	-26327	-0-	675	1	128758	2	N	-0-			-0-
05	153667	X	125717	-0-	-27950	-0-	545	1	125172	2	N	-0-			-0-
06	139440	X	112418	-0-	-27022	-0-	470	1	111948	2	N	-0-			-0-
07	137640	X	110420	-0-	-27220	-0-	554	1	109866	2	N	-0-			-0-
08	133734	X	103102	-0-	-30632	-0-	268	1	102834	2	N	-0-			-0-
09	129420	X	105041	-0-	-24379	-0-	180	1	104861	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	161400	X	126949	-0-	-34451	-0-	682	1	126267	2	N	-0-			-0-
05	153233	X	123970	-0-	-29263	-0-	557	1	123413	2	N	-0-			-0-
06	142230	X	110230	-0-	-32000	-0-	481	1	109749	2	N	-0-			-0-
07	137702	X	106508	-0-	-31194	-0-	551	1	105957	2	N	-0-			-0-
08	131192	X	108807	-0-	-22385	-0-	288	1	108519	2	N	-0-			-0-
09	126960	X	106784	-0-	-20176	-0-	193	1	106591	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300300	X	198199	-0-	-102101	-0-	1006	1	197193	2	N	-0-			-0-
05	252433	X	198776	-0-	-53657	-0-	828	1	197948	2	N	-0-			-0-
06	229140	X	173374	-0-	-55766	-0-	688	1	172686	2	N	-0-			-0-
07	226424	X	172812	-0-	-53612	-0-	839	1	171973	2	N	-0-			-0-
08	218240	X	164545	-0-	-53695	-0-	401	1	164144	2	N	-0-			-0-
09	198210	X	155282	-0-	-42928	-0-	242	1	155040	2	N	-0-			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291471 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11355 - 23212

04	325080	X	211407	-0-	-113673	-0-	1074	1	210333	2	N	-0-			-0-
05	299522	X	208273	-0-	-91249	-0-	869	1	207404	2	N	-0-			-0-
06	262050	X	178903	-0-	-83147	-0-	709	1	178194	2	N	-0-			-0-
07	253890	X	175807	-0-	-78083	-0-	852	1	174955	2	N	-0-			-0-
08	238855	X	167898	-0-	-70957	-0-	407	1	167491	2	N	-0-			-0-
09	211410	X	158756	-0-	-52654	-0-	246	1	158510	2	N	-0-			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213

04	281910	X	163808	-0-	-118102	-0-	832	1	162976	2	N	-0-			-0-
05	211141	X	163567	-0-	-47574	-0-	681	1	162886	2	N	-0-			-0-
06	192780	X	146277	-0-	-46503	-0-	581	1	145696	2	N	-0-			-0-
07	186186	X	148084	-0-	-38102	-0-	724	1	147360	2	N	-0-			-0-
08	183613	X	146697	-0-	-36916	-0-	360	1	146337	2	N	-0-			-0-
09	163800	X	140331	-0-	-23469	-0-	220	1	140111	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840

04	135480	X	107143	-0-	-28337	-0-	574	1	106569	2	N	-0-			-0-
05	131812	X	103845	-0-	-27967	-0-	466	1	103379	2	N	-0-			-0-
06	118440	X	92153	-0-	-26287	-0-	401	1	91752	2	N	-0-			-0-
07	115568	X	94382	-0-	-21186	-0-	491	1	93891	2	N	-0-			-0-
08	112282	X	86363	-0-	-25919	-0-	242	1	86121	2	N	-0-			-0-
09	107130	X	79086	-0-	-28044	-0-	154	1	78932	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291674 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11541 - 21143

04	184290	X	156084	-0-	-28206	-0-	557	1	155527	2	N	-0-			-0-
05	178374	X	149122	-0-	-29252	-0-	453	1	148669	2	N	-0-			-0-
06	164310	X	128236	-0-	-36074	-0-	415	1	127821	2	N	-0-			-0-
07	169787	X	120209	-0-	-49578	-0-	458	1	119751	2	N	-0-			-0-
08	169787	X	13365	-0-	-156422	-0-	28	1	13337	2	N	-0-			-0-
09	156090	X	86185	-0-	-69905	-0-	231	1	85954	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292138 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11325 - 19674

04	198570	X	72972	-0-	-125598	-0-	396	1	72576	2	N	-0-			-0-
05	192820	X	150080	-0-	-42740	-0-	741	1	149339	2	N	-0-			-0-
06	173970	X	102836	-0-	-71134	-0-	506	1	102330	2	N	-0-			-0-
07	167431	X	134256	-0-	-33175	-0-	766	1	133490	2	N	-0-			-0-
08	152861	X	119683	-0-	-33178	-0-	403	1	119280	2	N	-0-			-0-
09	145230	X	106883	-0-	-38347	-0-	276	1	106607	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633

04	227850	X	140217	-0-	-87633	-0-	717	1	139500	2	N	-0-			-0-
05	220441	X	166283	-0-	-54158	-0-	756	1	165527	2	N	-0-			-0-
06	196980	X	116538	-0-	-80442	-0-	531	1	116007	2	N	-0-			-0-
07	191549	X	148936	-0-	-42613	-0-	780	1	148156	2	N	-0-			-0-
08	179769	X	139784	-0-	-39985	-0-	402	1	139382	2	N	-0-			-0-
09	160920	X	125739	-0-	-35181	-0-	258	1	125481	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216060	X	161137	-0-	-54923	-0-	912	1	160225	2	N	-0-					-0-
05	205287	X	205287	-0-	-0-	-0-	958	1	204329	2	N	-0-					-0-
06	212789	X	212789	-0-	-0-	-0-	947	1	211842	2	N	-0-					-0-
07	184667	X	159609	-0-	-25058	-0-	820	1	158789	2	N	-0-					-0-
08	205282	X	128960	-0-	-76322	-0-	352	1	128608	2	N	-0-					-0-
09	212790	X	118189	-0-	-94601	-0-	213	1	117976	2	N	-0-					-0-

SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186690	X	14221	-0-	-172469	-0-	60	1	14161	2	N	-0-					-0-
05	180265	X	-0-	-0-	-180265	-0-					N	-0-					-0-
06	163800	X	134079	-0-	-29721	-0-	682	1	133396	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	158937	X	134078	-0-	-24859	-0-	682	1	133396	2	N	-0-					-0-
08	150598	X	137895	-0-	-12703	-0-	364	1	137531	2	N	-0-					-0-
09	141539	X	141539	-0-	-0-	-0-	256	1	141283	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11816 - 20720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253860	X	179975	-0-	-73885	-0-	570	1	179405	2	N	-0-					-0-
05	244218	X	170578	-0-	-73640	-0-	456	1	170122	2	N	-0-					-0-
06	224160	X	168608	-0-	-55552	-0-	492	1	168116	2	N	-0-					-0-
07	208630	X	162991	-0-	-45639	-0-	943	1	162048	2	N	-0-					-0-
08	195052	X	152501	-0-	-42551	-0-	2068	1	150433	2	N	-0-					-0-
09	179970	X	139283	-0-	-40687	-0-	430	1	138853	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236700	X	156166	-0-	-80534	-0-	495	1	155671	2	N	-0-					-0-
05	219263	X	146443	-0-	-72820	-0-	393	1	146050	2	N	-0-					-0-
06	195390	X	146419	-0-	-48971	-0-	427	1	145992	2	N	-0-					-0-
07	186155	X	141253	-0-	-44902	-0-	819	1	140434	2	N	-0-					-0-
08	173073	X	136528	-0-	-36545	-0-	1866	1	134662	2	N	-0-					-0-
09	156180	X	127105	-0-	-29075	-0-	392	1	126713	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	239610	X	161193	-0-	-78417	-0-	511	1	160682	2	N	-0-					-0-
05	226610	X	151597	-0-	-75013	-0-	406	1	151191	2	N	-0-					-0-
06	202560	X	148437	-0-	-54123	-0-	433	1	148004	2	N	-0-					-0-
07	192634	X	144684	-0-	-47950	-0-	837	1	143847	2	N	-0-					-0-
08	178932	X	134761	-0-	-44171	-0-	1831	1	132930	2	N	-0-					-0-
09	161190	X	122832	-0-	-38358	-0-	380	1	122452	2	N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270480	X	191906	-0-	-78574	-0-	648	1	191258	2	N	-0-					-0-
05	256618	X	186368	-0-	-70250	-0-	525	1	185843	2	N	-0-					-0-
06	232890	X	171601	-0-	-61289	-0-	531	1	171070	2	N	-0-					-0-
07	225029	X	166574	-0-	-58455	-0-	1000	1	165574	2	N	-0-					-0-
08	212009	X	157601	-0-	-54408	-0-	2158	1	155443	2	N	-0-					-0-
09	191910	X	145822	-0-	-46088	-0-	469	1	145353	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	192330	X	117976	-0-	-74354	-0-	751	1	117225	2	N	-0-			-0-
05	183644	X	144380	-0-	-39264	-0-	709	1	143671	2	N	-0-			-0-
06	168330	X	104165	-0-	-64165	-0-	511	1	103654	2	N	-0-			-0-
07	162471	X	126964	-0-	-35507	-0-	724	1	126240	2	N	-0-			-0-
08	147684	X	118555	-0-	-29129	-0-	398	1	118157	2	N	-0-			-0-
09	139710	X	108169	-0-	-31541	-0-	280	1	107889	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931

04	227490	X	158001	-0-	-69489	-0-	501	1	157500	2	N	-0-			-0-
05	216163	X	151087	-0-	-65076	-0-	405	1	150682	2	N	-0-			-0-
06	194100	X	150860	-0-	-43240	-0-	440	1	150420	2	N	-0-			-0-
07	186124	X	145326	-0-	-40798	-0-	842	1	144484	2	N	-0-			-0-
08	174189	X	136754	-0-	-37435	-0-	1864	1	134890	2	N	-0-			-0-
09	158010	X	127681	-0-	-30329	-0-	394	1	127287	2	N	-0-			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11600 - 19748

04	230550	X	153952	-0-	-76598	-0-	519	1	153433	2	N	-0-			-0-
05	215543	X	147772	-0-	-67771	-0-	416	1	147356	2	N	-0-			-0-
06	192900	X	139988	-0-	-52912	-0-	430	1	139558	2	N	-0-			-0-
07	184822	X	140340	-0-	-44482	-0-	839	1	139501	2	N	-0-			-0-
08	171895	X	129585	-0-	-42310	-0-	1783	1	127802	2	N	-0-			-0-
09	153960	X	118687	-0-	-35273	-0-	379	1	118308	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643

04	203550	X	144136	-0-	-59414	-0-	845	1	143291	2	N	-0-			-0-
05	196106	X	138122	-0-	-57984	-0-	697	1	137425	2	N	-0-			-0-
06	175620	X	123385	-0-	-52235	-0-	614	1	122771	2	N	-0-			-0-
07	170872	X	120059	-0-	-50813	-0-	700	1	119359	2	N	-0-			-0-
08	158410	X	123930	-0-	-34480	-0-	424	1	123506	2	N	-0-			-0-
09	144150	X	108013	-0-	-36137	-0-	287	1	107726	2	N	-0-			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11810 - 19989

04	327870	X	237294	-0-	-90576	-0-	801	1	236493	2	N	-0-			-0-
05	313534	X	231936	-0-	-81598	-0-	654	1	231282	2	N	-0-			-0-
06	284250	X	211473	-0-	-72777	-0-	655	1	210818	2	N	-0-			-0-
07	276675	X	205115	-0-	-71560	-0-	1232	1	203883	2	N	-0-			-0-
08	260400	X	194275	-0-	-66125	-0-	2670	1	191605	2	N	-0-			-0-
09	237300	X	177629	-0-	-59671	-0-	571	1	177058	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010

04	232080	X	162776	-0-	-69304	-0-	923	1	161853	2	N	-0-			-0-
05	224905	X	154287	-0-	-70618	-0-	747	1	153540	2	N	-0-			-0-
06	199530	X	137663	-0-	-61867	-0-	653	1	137010	2	N	-0-			-0-
07	194773	X	139159	-0-	-55614	-0-	772	1	138387	2	N	-0-			-0-
08	181412	X	141484	-0-	-39928	-0-	437	1	141047	2	N	-0-			-0-
09	162780	X	121365	-0-	-41415	-0-	284	1	121081	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038

04	299310	X	214245	-0-	-85065	-0-	1097	1	213148	2	N	-0-			-0-
05	285603	X	207901	-0-	-77702	-0-	878	1	207023	2	N	-0-			-0-
06	260580	X	167949	-0-	-92631	-0-	680	1	167269	2	N	-0-			-0-
07	252650	X	187496	-0-	-65154	-0-	795	1	186701	2	N	-0-			-0-
08	236096	X	170408	-0-	-65688	-0-	300	1	170108	2	N	-0-			-0-
09	214260	X	153455	-0-	-60805	-0-	132	1	153323	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244650	X	18324	-0-	-226326	-0-	78	1	18246	2	N	-0-					-0-
05	235755	X	-0-	-0-	-235755	-0-					N	-0-					-0-
06	215280	X	64780	-0-	-150500	-0-	318	1	64462	2	N	-0-					-0-
07	206057	X	182508	-0-	-23549	-0-	933	1	181573	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	192975	X	174190	-0-	-18785	-0-	461	1	173729	2	N	-0-					-0-
09	180449	X	180449	-0-	-0-	-0-	326	1	180123	2	N	-0-					-0-

MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	200550	X	135452	-0-	-65098	-0-	794	1	134658	2	N	-0-					-0-
05	191797	X	129189	-0-	-62608	-0-	653	1	128536	2	N	-0-					-0-
06	169530	X	114496	-0-	-55034	-0-	569	1	113927	2	N	-0-					-0-
07	162843	X	111951	-0-	-50892	-0-	649	1	111302	2	N	-0-					-0-
08	150381	X	109908	-0-	-40473	-0-	376	1	109532	2	N	-0-					-0-
09	135450	X	97682	-0-	-37768	-0-	260	1	97422	2	N	-0-					-0-

MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	232020	X	165069	-0-	-66951	-0-	936	1	164133	2	N	-0-					-0-
05	223541	X	159640	-0-	-63901	-0-	771	1	158869	2	N	-0-					-0-
06	201180	X	142211	-0-	-58969	-0-	673	1	141538	2	N	-0-					-0-
07	196323	X	140526	-0-	-55797	-0-	775	1	139751	2	N	-0-					-0-
08	182745	X	148621	-0-	-34124	-0-	461	1	148160	2	N	-0-					-0-
09	165060	X	129234	-0-	-35826	-0-	302	1	128932	2	N	-0-					-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	299430	X	219590	-0-	-79840	-0-	1125	1	218465	2	N	-0-					-0-
05	285262	X	218714	-0-	-66548	-0-	921	1	217793	2	N	-0-					-0-
06	262380	X	180542	-0-	-81838	-0-	731	1	179811	2	N	-0-					-0-
07	253828	X	203216	-0-	-50612	-0-	861	1	202355	2	N	-0-					-0-
08	241428	X	189710	-0-	-51718	-0-	334	1	189376	2	N	-0-					-0-
09	219600	X	172800	-0-	-46800	-0-	150	1	172650	2	N	-0-					-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	287310	X	203943	-0-	-83367	-0-	1044	1	202899	2	N	-0-					-0-
05	271684	X	199088	-0-	-72596	-0-	841	1	198247	2	N	-0-					-0-
06	249990	X	161705	-0-	-88285	-0-	656	1	161049	2	N	-0-					-0-
07	240839	X	180510	-0-	-60329	-0-	765	1	179745	2	N	-0-					-0-
08	224719	X	165928	-0-	-58791	-0-	292	1	165636	2	N	-0-					-0-
09	203940	X	147739	-0-	-56201	-0-	127	1	147612	2	N	-0-					-0-

STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187560	X	135560	-0-	-52000	-0-	759	1	134801	2	N	-0-					-0-
05	181443	X	135209	-0-	-46234	-0-	615	1	134594	2	N	-0-					-0-
06	163920	X	120610	-0-	-43310	-0-	555	1	120055	2	N	-0-					-0-
07	159185	X	129830	-0-	-29355	-0-	680	1	129150	2	N	-0-					-0-
08	149947	X	116937	-0-	-33010	-0-	336	1	116601	2	N	-0-					-0-
09	135570	X	105403	-0-	-30167	-0-	217	1	105186	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HOOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292719 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11758 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	250770	X	148842	-0-	-101928	-0-	461	1	148381	2	N	-0-			-0-
05	227447	X	150375	-0-	-77072	-0-	392	1	149983	2	N	-0-			-0-
06	195210	X	137503	-0-	-57707	-0-	396	1	137107	2	N	-0-			-0-
07	181815	X	131326	-0-	-50489	-0-	757	1	130569	2	N	-0-			-0-
08	166718	X	121386	-0-	-45332	-0-	1659	1	119727	2	N	-0-			-0-
09	148830	X	109672	-0-	-39158	-0-	337	1	109335	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292720 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11668 - 19270

04	308310	X	195439	-0-	-112871	-0-	608	1	194831	2	N	-0-			-0-
05	278628	X	187480	-0-	-91148	-0-	488	1	186992	2	N	-0-			-0-
06	244980	X	171059	-0-	-73921	-0-	492	1	170567	2	N	-0-			-0-
07	234732	X	165582	-0-	-69150	-0-	955	1	164627	2	N	-0-			-0-
08	216721	X	152306	-0-	-64415	-0-	2008	1	150298	2	N	-0-			-0-
09	195450	X	143256	-0-	-52194	-0-	440	1	142816	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 18938

04	300900	X	194124	-0-	-106776	-0-	604	1	193520	2	N	-0-			-0-
05	279651	X	185991	-0-	-93660	-0-	484	1	185507	2	N	-0-			-0-
06	247080	X	172277	-0-	-74803	-0-	496	1	171781	2	N	-0-			-0-
07	233337	X	166746	-0-	-66591	-0-	964	1	165782	2	N	-0-			-0-
08	216318	X	155334	-0-	-60984	-0-	2097	1	153237	2	N	-0-			-0-
09	194130	X	144569	-0-	-49561	-0-	444	1	144125	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11867 - 19312

04	273180	X	176069	-0-	-97111	-0-	548	1	175521	2	N	-0-			-0-
05	251968	X	168683	-0-	-83285	-0-	439	1	168244	2	N	-0-			-0-
06	222300	X	155630	-0-	-66670	-0-	448	1	155182	2	N	-0-			-0-
07	211637	X	149551	-0-	-62086	-0-	844	1	148707	2	N	-0-			-0-
08	195331	X	140490	-0-	-54841	-0-	1837	1	138653	2	N	-0-			-0-
09	176070	X	133749	-0-	-42321	-0-	411	1	133338	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 17488

04	147570	X	104554	-0-	-43016	-0-	586	1	103968	2	N	-0-			-0-
05	141453	X	101494	-0-	-39959	-0-	465	1	101029	2	N	-0-			-0-
06	129750	X	90906	-0-	-38844	-0-	421	1	90485	2	N	-0-			-0-
07	134075	X	97909	-0-	-36166	-0-	514	1	97395	2	N	-0-			-0-
08	119350	X	86839	-0-	-32511	-0-	250	1	86589	2	N	-0-			-0-
09	104550	X	79079	-0-	-25471	-0-	162	1	78917	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11357 - 20902

04	190140	X	140985	-0-	-49155	-0-	755	1	140230	2	N	-0-			-0-
05	198431	X	137325	-0-	-61106	-0-	616	1	136709	2	N	-0-			-0-
06	192030	X	121574	-0-	-70456	-0-	529	1	121045	2	N	-0-			-0-
07	198431	X	120402	-0-	-78029	-0-	620	1	119782	2	N	-0-			-0-
08	172515	X	117240	-0-	-55275	-0-	328	1	116912	2	N	-0-			-0-
09	141000	X	108034	-0-	-32966	-0-	211	1	107823	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743

04	252720	X	206919	-0-	-45801	-0-	1107	1	205812	2	N	-0-			-0-
05	244125	X	200177	-0-	-43948	-0-	898	1	199279	2	N	-0-			-0-
06	202770	X	181351	-0-	-21419	-0-	791	1	180560	2	N	-0-			-0-
07	213807	X	175754	-0-	-38053	-0-	916	1	174838	2	N	-0-			-0-
08	213807	X	164987	-0-	-48820	-0-	462	1	164525	2	N	-0-			-0-
09	206910	X	152784	-0-	-54126	-0-	298	1	152486	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	221280	X	152683	-0-	-68597	-0-	861	1	151822	2	N	-0-			-0-
05	211265	X	144999	-0-	-66266	-0-	689	1	144310	2	N	-0-			-0-
06	195090	X	128209	-0-	-66881	-0-	572	1	127637	2	N	-0-			-0-
07	201593	X	122949	-0-	-78644	-0-	627	1	122322	2	N	-0-			-0-
08	186930	X	112475	-0-	-74455	-0-	303	1	112172	2	N	-0-			-0-
09	152670	X	107643	-0-	-45027	-0-	193	1	107450	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879

04	314700	X	195909	-0-	-118791	-0-	1103	1	194806	2	N	-0-			-0-
05	304296	X	184568	-0-	-119728	-0-	878	1	183690	2	N	-0-			-0-
06	263730	X	162863	-0-	-100867	-0-	726	1	162137	2	N	-0-			-0-
07	207080	X	154873	-0-	-52207	-0-	791	1	154082	2	N	-0-			-0-
08	207080	X	141140	-0-	-65940	-0-	381	1	140759	2	N	-0-			-0-
09	195900	X	135827	-0-	-60073	-0-	244	1	135583	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11432 - 22838

04	334420	X	334420	-0-	-0-	-0-	1651	1	332769	2	N	-0-			-0-
05	309059	X	309059	-0-	-0-	-0-	1256	1	307803	2	N	-0-			-0-
06	286140	X	283843	-0-	-2297	-0-	1114	1	282729	2	N	-0-			-0-
07	345557	X	275687	-0-	-69870	-0-	1314	1	274373	2	N	-0-			-0-
08	345557	X	261777	-0-	-83780	-0-	614	1	261163	2	N	-0-			-0-
09	334410	X	238267	-0-	-96143	-0-	349	1	237918	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 19720

04	283589	X	283589	-0-	-0-	-0-	1397	1	282192	2	N	-0-			-0-
05	244076	X	244076	-0-	-0-	-0-	999	1	243077	2	N	-0-			-0-
06	258840	X	208034	-0-	-50806	-0-	813	1	207221	2	N	-0-			-0-
07	293043	X	192642	-0-	-100401	-0-	919	1	191723	2	N	-0-			-0-
08	293043	X	173685	-0-	-119358	-0-	408	1	173277	2	N	-0-			-0-
09	283590	X	153260	-0-	-130330	-0-	225	1	153035	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472

04	339330	X	167364	-0-	-171966	-0-	826	1	166538	2	N	-0-			-0-
05	357585	X	149217	-0-	-208368	-0-	610	1	148607	2	N	-0-			-0-
06	346050	X	128871	-0-	-217179	-0-	504	1	128367	2	N	-0-			-0-
07	357585	X	121985	-0-	-235600	-0-	581	1	121404	2	N	-0-			-0-
08	267065	X	110128	-0-	-156937	-0-	259	1	109869	2	N	-0-			-0-
09	167370	X	109827	-0-	-57543	-0-	161	1	109666	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293302 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11394 - 19801

04	215340	X	146732	-0-	-68608	-0-	725	1	146007	2	N	-0-			-0-
05	205344	X	143680	-0-	-61664	-0-	585	1	143095	2	N	-0-			-0-
06	188010	X	127737	-0-	-60273	-0-	500	1	127237	2	N	-0-			-0-
07	180730	X	123475	-0-	-57255	-0-	588	1	122887	2	N	-0-			-0-
08	168671	X	111327	-0-	-57344	-0-	263	1	111064	2	N	-0-			-0-
09	146730	X	110852	-0-	-35878	-0-	162	1	110690	2	N	-0-			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293470 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11296 - 22362

04	428400	X	286966	-0-	-141434	-0-	1426	1	285540	2	N	-0-			-0-
05	442680	X	272432	-0-	-170248	-0-	1115	1	271317	2	N	-0-			-0-
06	390660	X	239571	-0-	-151089	-0-	943	1	238628	2	N	-0-			-0-
07	362483	X	222550	-0-	-139933	-0-	1072	1	221478	2	N	-0-			-0-
08	320075	X	205833	-0-	-114242	-0-	491	1	205342	2	N	-0-			-0-
09	286980	X	187878	-0-	-99102	-0-	293	1	187585	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BRYSON A1 HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293505 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11332 - 20685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	299640	X	193320	-0-	-106320	-0-	983	1	192337	2	N	-0-					-0-
05	269886	X	186215	-0-	-83671	-0-	767	1	185448	2	N	-0-					-0-
06	236670	X	166770	-0-	-69900	-0-	662	1	166108	2	N	-0-					-0-
07	236065	X	160114	-0-	-75951	-0-	778	1	159336	2	N	-0-					-0-
08	214303	X	147049	-0-	-67254	-0-	360	1	146689	2	N	-0-					-0-
09	193320	X	135855	-0-	-57465	-0-	213	1	135642	2	N	-0-					-0-

BRYSON A1 HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293512 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11432 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356910	X	221408	-0-	-135502	-0-	1124	1	220284	2	N	-0-					-0-
05	320757	X	211430	-0-	-109327	-0-	872	1	210558	2	N	-0-					-0-
06	281280	X	185800	-0-	-95480	-0-	737	1	185063	2	N	-0-					-0-
07	273420	X	180509	-0-	-92911	-0-	877	1	179632	2	N	-0-					-0-
08	246667	X	166277	-0-	-80390	-0-	407	1	165870	2	N	-0-					-0-
09	221400	X	152824	-0-	-68576	-0-	239	1	152585	2	N	-0-					-0-

SANDERS 'A' HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293521 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11249 - 23333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	433350	X	311657	-0-	-121693	-0-	1663	1	309994	2	N	-0-					-0-
05	419182	X	366657	-0-	-52525	-0-	1564	1	365093	2	N	-0-					-0-
06	377010	X	368305	-0-	-8705	-0-	1485	1	366820	2	N	-0-					-0-
07	366172	X	281831	-0-	-84341	-0-	1288	1	280543	2	N	-0-					-0-
08	366668	X	242086	-0-	-124582	-0-	514	1	241572	2	N	-0-					-0-
09	368310	X	208390	-0-	-159920	-0-	253	1	208137	2	N	-0-					-0-

SANDERS 'A' HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293524 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11376 - 23233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370320	X	138142	-0-	-232178	-0-	634	1	137508	2	N	-0-					-0-
05	360096	X	-0-	-0-	-360096	-0-					N	-0-					-0-
06	325500	X	119605	-0-	-205895	-0-	535	1	119070	2	N	-0-					-0-
07	321005	X	236297	-0-	-84708	-0-	1074	1	235223	2	N	-0-					-0-
08	292640	X	237958	-0-	-54682	-0-	490	1	237468	2	N	-0-					-0-
09	223391	X	223391	-0-	-0-	-0-	275	1	223116	2	N	-0-					-0-

SANDERS 'A' HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293525 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11188 - 23422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	471240	X	175491	-0-	-295749	-0-	804	1	174687	2	N	-0-					-0-
05	455514	X	-0-	-0-	-455514	-0-					N	-0-					-0-
06	419040	X	146737	-0-	-272303	-0-	653	1	146084	2	N	-0-					-0-
07	408549	X	284392	-0-	-124157	-0-	1294	1	283098	2	N	-0-					-0-
08	368621	X	264414	-0-	-104207	-0-	561	1	263853	2	N	-0-					-0-
09	243125	X	243125	-0-	-0-	-0-	299	1	242826	2	N	-0-					-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293647 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11103 - 22312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	449340	X	281570	-0-	-167770	-0-	1400	1	280170	2	N	-0-					-0-
05	464318	X	266581	-0-	-197737	-0-	1091	1	265490	2	N	-0-					-0-
06	400410	X	235100	-0-	-165310	-0-	926	1	234174	2	N	-0-					-0-
07	368342	X	215949	-0-	-152393	-0-	1038	1	214911	2	N	-0-					-0-
08	319920	X	197664	-0-	-122256	-0-	472	1	197192	2	N	-0-					-0-
09	281580	X	175116	-0-	-106464	-0-	265	1	174851	2	N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293655 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11161 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	424710	X	282701	-0-	-142009	-0-	1415	1	281286	2	N	-0-					-0-
05	414501	X	269593	-0-	-144908	-0-	1113	1	268480	2	N	-0-					-0-
06	357120	X	236055	-0-	-121065	-0-	930	1	235125	2	N	-0-					-0-
07	348068	X	227905	-0-	-120163	-0-	1105	1	226800	2	N	-0-					-0-
08	311953	X	213496	-0-	-98457	-0-	516	1	212980	2	N	-0-					-0-
09	282690	X	197605	-0-	-85085	-0-	306	1	197299	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SPEIGHTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293657 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11525 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	362610	X	203534	-0-	-159076	-0-	1043	1	202491	2	N	-0-			-0-
05	341403	X	194826	-0-	-146577	-0-	825	1	194001	2	N	-0-			-0-
06	292020	X	170546	-0-	-121474	-0-	698	1	169848	2	N	-0-			-0-
07	272862	X	161984	-0-	-110878	-0-	804	1	161180	2	N	-0-			-0-
08	240002	X	149821	-0-	-90181	-0-	381	1	149440	2	N	-0-			-0-
09	203520	X	139243	-0-	-64277	-0-	235	1	139008	2	N	-0-			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293733 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293737 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11271 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300030	X	195511	-0-	-104519	-0-	993	1	194518	2	N	-0-			-0-
05	270041	X	187556	-0-	-82485	-0-	774	1	186782	2	N	-0-			-0-
06	237210	X	166644	-0-	-70566	-0-	663	1	165981	2	N	-0-			-0-
07	239289	X	162283	-0-	-77006	-0-	789	1	161494	2	N	-0-			-0-
08	217961	X	149146	-0-	-68815	-0-	366	1	148780	2	N	-0-			-0-
09	195510	X	134390	-0-	-61120	-0-	210	1	134180	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293754 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11118 - 21289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	464700	X	300319	-0-	-164381	-0-	1389	1	298930	2	N	-0-			-0-
05	433442	X	281277	-0-	-152165	-0-	1031	1	280246	2	N	-0-			-0-
06	385050	X	255242	-0-	-129808	-0-	899	1	254343	2	N	-0-			-0-
07	360437	X	151959	-0-	-208478	-0-	760	1	151199	2	N	-0-			-0-
08	326399	X	73125	-0-	-253274	-0-	47	1	73078	2	N	-0-			-0-
09	300330	X	215068	-0-	-85262	-0-	212	1	214856	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293769 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11418 - 19813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	227550	X	150092	-0-	-77458	-0-	846	1	149246	2	N	-0-			-0-
05	212133	X	143531	-0-	-68602	-0-	682	1	142849	2	N	-0-			-0-
06	192150	X	126689	-0-	-65461	-0-	565	1	126124	2	N	-0-			-0-
07	182311	X	121572	-0-	-60739	-0-	620	1	120952	2	N	-0-			-0-
08	169973	X	110367	-0-	-59606	-0-	298	1	110069	2	N	-0-			-0-
09	150090	X	106702	-0-	-43388	-0-	191	1	106511	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293784 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11247 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	455280	X	270355	-0-	-184925	-0-	1250	1	269105	2	N	-0-			-0-
05	417663	X	250685	-0-	-166978	-0-	914	1	249771	2	N	-0-			-0-
06	360810	X	223325	-0-	-137485	-0-	787	1	222538	2	N	-0-			-0-
07	332010	X	214684	-0-	-117326	-0-	1002	1	213682	2	N	-0-			-0-
08	297786	X	253021	-0-	-44765	-0-	559	1	252462	2	N	-0-			-0-
09	270360	X	197367	-0-	-72993	-0-	194	1	197173	2	N	-0-			-0-

SPEIGHTS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293808 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11334 - 21568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	364620	X	229332	-0-	-135288	-0-	1175	1	228157	2	N	-0-			-0-
05	351974	X	217087	-0-	-134887	-0-	920	1	216167	2	N	-0-			-0-
06	305400	X	190575	-0-	-114825	-0-	780	1	189795	2	N	-0-			-0-
07	288393	X	182902	-0-	-105491	-0-	908	1	181994	2	N	-0-			-0-
08	251844	X	170399	-0-	-81445	-0-	434	1	169965	2	N	-0-			-0-
09	229320	X	157917	-0-	-71403	-0-	267	1	157650	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293851 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11317 - 21070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	573870	X	274102	-0-	-299768	-0-	1330	1	272772	2	N	-0-					-0-
05	392057	X	258406	-0-	-133651	-0-	1007	1	257399	2	N	-0-					-0-
06	340830	X	237073	-0-	-103757	-0-	895	1	236178	2	N	-0-					-0-
07	328321	X	221530	-0-	-106791	-0-	1009	1	220521	2	N	-0-					-0-
08	296825	X	214482	-0-	-82343	-0-	462	1	214020	2	N	-0-					-0-
09	274110	X	194444	-0-	-79666	-0-	249	1	194195	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293852 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11377 - 21162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	665430	X	326084	-0-	-339346	-0-	1581	1	324503	2	N	-0-					-0-
05	459265	X	307364	-0-	-151901	-0-	1196	1	306168	2	N	-0-					-0-
06	407640	X	284055	-0-	-123585	-0-	1072	1	282983	2	N	-0-					-0-
07	394072	X	265812	-0-	-128260	-0-	1211	1	264601	2	N	-0-					-0-
08	354237	X	255521	-0-	-98716	-0-	552	1	254969	2	N	-0-					-0-
09	326070	X	231136	-0-	-94934	-0-	297	1	230839	2	N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293871 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11289 - 20236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	402060	X	239631	-0-	-162429	-0-	1200	1	238431	2	N	-0-					-0-
05	376433	X	226148	-0-	-150285	-0-	935	1	225213	2	N	-0-					-0-
06	320370	X	197999	-0-	-122371	-0-	780	1	197219	2	N	-0-					-0-
07	302870	X	186542	-0-	-116328	-0-	902	1	185640	2	N	-0-					-0-
08	268367	X	175648	-0-	-92719	-0-	424	1	175224	2	N	-0-					-0-
09	239640	X	161464	-0-	-78176	-0-	250	1	161214	2	N	-0-					-0-

MINNIE BELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293915 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11503 - 25721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	875670	X	558268	-0-	-317402	-0-	2750	1	555518	2	N	-0-					-0-
05	904859	X	531711	-0-	-373148	-0-	2150	1	529561	2	N	-0-					-0-
06	734580	X	458659	-0-	-275921	-0-	1764	1	456895	2	N	-0-					-0-
07	662370	X	453128	-0-	-209242	-0-	2147	1	450981	2	N	-0-					-0-
08	623968	X	400896	-0-	-223072	-0-	946	1	399950	2	N	-0-					-0-
09	558270	X	368519	-0-	-189751	-0-	538	1	367981	2	N	-0-					-0-

MINNIE BELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293929 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11365 - 26139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	957210	X	606003	-0-	-351207	-0-	2985	1	603018	2	N	-0-					-0-
05	989117	X	567638	-0-	-421479	-0-	2297	1	565341	2	N	-0-					-0-
06	810300	X	484897	-0-	-325403	-0-	1855	1	483042	2	N	-0-					-0-
07	763871	X	482006	-0-	-281865	-0-	2285	1	479721	2	N	-0-					-0-
08	696012	X	427691	-0-	-268321	-0-	1005	1	426686	2	N	-0-					-0-
09	606000	X	377796	-0-	-228204	-0-	544	1	377252	2	N	-0-					-0-

BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	678960	X	400429	-0-	-278531	-0-	2049	1	398380	2	N	-0-					-0-
05	701592	X	378209	-0-	-323383	-0-	1602	1	376607	2	N	-0-					-0-
06	554190	X	327204	-0-	-226986	-0-	1343	1	325861	2	N	-0-					-0-
07	506819	X	318794	-0-	-188025	-0-	1576	1	317218	2	N	-0-					-0-
08	455669	X	278818	-0-	-176851	-0-	704	1	278114	2	N	-0-					-0-
09	400440	X	261196	-0-	-139244	-0-	432	1	260764	2	N	-0-					-0-

BRYSON A1 HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 293931 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11353 - 22158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600300	X	370085	-0-	-230215	-0-	1894	1	368191	2	N	-0-					-0-
05	620310	X	348973	-0-	-271337	-0-	1478	1	347495	2	N	-0-					-0-
06	506940	X	307413	-0-	-199527	-0-	1267	1	306146	2	N	-0-					-0-
07	464752	X	297595	-0-	-167157	-0-	1469	1	296126	2	N	-0-					-0-
08	421259	X	258463	-0-	-162796	-0-	654	1	257809	2	N	-0-					-0-
09	370080	X	244767	-0-	-125313	-0-	405	1	244362	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BRYSON A1 HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 293932 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11548 - 22288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	587730	X	389118	-0-	-198612	-0-	1991	1	387127	2	N	-0-			-0-
05	607321	X	372953	-0-	-234368	-0-	1578	1	371375	2	N	-0-			-0-
06	504360	X	330499	-0-	-173861	-0-	1361	1	329138	2	N	-0-			-0-
07	471138	X	326778	-0-	-144360	-0-	1615	1	325163	2	N	-0-			-0-
08	436108	X	287159	-0-	-148949	-0-	724	1	286435	2	N	-0-			-0-
09	389130	X	274327	-0-	-114803	-0-	454	1	273873	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 293941 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11656 - 22246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	578580	X	336122	-0-	-242458	-0-	1082	1	335040	2	N	-0-			-0-
05	597866	X	320380	-0-	-277486	-0-	858	1	319522	2	N	-0-			-0-
06	435420	X	292344	-0-	-143076	-0-	863	1	291481	2	N	-0-			-0-
07	411184	X	280094	-0-	-131090	-0-	1650	1	278444	2	N	-0-			-0-
08	373860	X	267391	-0-	-106469	-0-	3639	1	263752	2	N	-0-			-0-
09	336120	X	243246	-0-	-92874	-0-	743	1	242503	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294051 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11453 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	539130	X	241181	-0-	-297949	-0-	1170	1	240011	2	N	-0-			-0-
05	357058	X	230505	-0-	-126553	-0-	902	1	229603	2	N	-0-			-0-
06	306720	X	214159	-0-	-92561	-0-	809	1	213350	2	N	-0-			-0-
07	296205	X	202894	-0-	-93311	-0-	927	1	201967	2	N	-0-			-0-
08	264678	X	201487	-0-	-63191	-0-	430	1	201057	2	N	-0-			-0-
09	241170	X	177197	-0-	-63973	-0-	227	1	176970	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294061 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11377 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	533490	X	241113	-0-	-292377	-0-	1170	1	239943	2	N	-0-			-0-
05	349587	X	227649	-0-	-121938	-0-	890	1	226759	2	N	-0-			-0-
06	304620	X	208711	-0-	-95909	-0-	788	1	207923	2	N	-0-			-0-
07	295089	X	195334	-0-	-99755	-0-	889	1	194445	2	N	-0-			-0-
08	264647	X	188392	-0-	-76255	-0-	407	1	187985	2	N	-0-			-0-
09	241110	X	170483	-0-	-70627	-0-	219	1	170264	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 294068 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11819 - 22364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	753120	X	429581	-0-	-323539	-0-	1382	1	428199	2	N	-0-			-0-
05	778224	X	410578	-0-	-367646	-0-	1093	1	409485	2	N	-0-			-0-
06	530190	X	379522	-0-	-150668	-0-	1120	1	378402	2	N	-0-			-0-
07	509299	X	364196	-0-	-145103	-0-	2152	1	362044	2	N	-0-			-0-
08	472223	X	349549	-0-	-122674	-0-	4762	1	344787	2	N	-0-			-0-
09	429570	X	317568	-0-	-112002	-0-	969	1	316599	2	N	-0-			-0-

MINNIE BELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294619 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11302 - 25936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	844170	X	539382	-0-	-304788	-0-	2658	1	536724	2	N	-0-			-0-
05	872309	X	509636	-0-	-362673	-0-	2058	1	507578	2	N	-0-			-0-
06	844170	X	442994	-0-	-401176	-0-	1698	1	441296	2	N	-0-			-0-
07	442314	X	442314	-0-	-0-	-0-	2095	1	440219	2	N	-0-			-0-
08	614451	X	392959	-0-	-221492	-0-	925	1	392034	2	N	-0-			-0-
09	539370	X	363844	-0-	-175526	-0-	531	1	363313	2	N	-0-			-0-

MINNIE BELL HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294620 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11385 - 20413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	629160	X	390469	-0-	-238691	-0-	1923	1	388546	2	N	-0-			-0-
05	650132	X	368643	-0-	-281489	-0-	1490	1	367153	2	N	-0-			-0-
06	629160	X	318237	-0-	-310923	-0-	1218	1	317019	2	N	-0-			-0-
07	313790	X	313790	-0-	-0-	-0-	1487	1	312303	2	N	-0-			-0-
08	445346	X	279490	-0-	-165856	-0-	653	1	278837	2	N	-0-			-0-
09	390480	X	260668	-0-	-129812	-0-	380	1	260288	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1353	-0-	-267	-0-	1353	2			N	-0-					100
05	1612	X	1431	-0-	-181	-0-	1430	2	1	9	N	1	76	1			25
06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					25
07	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	N	2	2	8			25
08	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					25
09	1830	X	1575	-0-	-255	-0-	1501	2	74	9	N	67					92

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1875	-0-	-481	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1701	-0-	-909	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1279	-0-	-1449	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1179	-0-	-1549	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1336	-0-	-1304	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2469	-0-	-171	-0-	2469	2			N	-0-					20
05	2728	X	2103	-0-	-625	-0-	2103	2			N	-0-					20
06	2430	X	2346	-0-	-84	-0-	2346	2			N	-0-					20
07	2542	X	2061	-0-	-481	-0-	2061	2			N	-0-					20
08	2542	X	2512	-0-	-30	-0-	2512	2			N	-0-					20
09	2460	X	2258	-0-	-202	-0-	2258	2			N	-0-					20

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	1041	-0-	-2199	-0-	80	1	961	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	248	1	2915	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	775	-0-	-2405	-0-	53	1	722	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	46	-0-	-2093	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	103	-0-	-3059	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	607	-0-	-2453	-0-	48	1	559	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2023

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					23
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					23
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					23
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					23
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					23
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					23

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1425	-0-	-255	-0-	1412	2	13	9	N	12	115	1			24
05	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					24
06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1946	2	1	9	N	1	1	8			24
07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1962	2	1	9	N	1	1	8			24
08	2139	X	1920	-0-	-219	-0-	1920	2			N	-0-					24
09	2070	X	1886	-0-	-184	-0-	1886	2			N	-0-					24

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					40
05	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					40
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					40
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					40
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					40
09	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					40

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	T. A.	10883	-0-	10883	10883	10882	2	1	9	N	1	1	8			67
07	T. A.	5883	-0-	5883	16766	5882	2	1	9	N	1	1	8			67
08	T. A.	4665	-0-	4665	21431	4665	2			N	-0-					67
09	25173 X	3742	-0-	-21431	-0-	3742	2			N	-0-					67

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55050	X	17155	-0-	-37895	-0-	33	1	17122	2	N	-0-					-0-
05	42966	X	458	-0-	-42508	-0-	1	1	457	2	N	-0-					-0-
06	25140	X	-0-	-0-	-25140	-0-					N	-0-					-0-
07	21421	X	-0-	-0-	-21421	-0-					N	-0-					-0-
08	20646	X	-0-	-0-	-20646	-0-					N	-0-					-0-
09	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	1842	-0-	-3168	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	1793	-0-	-3384	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2649	-0-	-411	-0-	2648	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3162	X	2531	-0-	-631	-0-	2530	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2170	X	1953	-0-	-217	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	1783	-0-	-857	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	838	-0-	-62	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	800	-0-	-70	-0-	799	2	1	9	Y	1					1
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	390	-0-	-420	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18690	X	16292	-0-	-2398	-0-	16292	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	16730	-0-	-2490	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	15896	-0-	-2704	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	15867	-0-	-2268	-0-	15867	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	15743	-0-	-2144	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	13541	-0-	-2749	-0-	13541	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3184	-0-	-386	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3316	-0-	-373	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3207	-0-	-363	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3313	-0-	-66	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6736	-0-	-404	-0-	6736	2			N	-0-					20
05	7378	X	6590	-0-	-788	-0-	6590	2			N	-0-					20
06	7140	X	5687	-0-	-1453	-0-	5687	2			N	-0-					20
07	6975	X	5622	-0-	-1353	-0-	5622	2			N	-0-					20
08	6975	X	5703	-0-	-1272	-0-	5703	2			N	-0-					20
09	6750	X	5696	-0-	-1054	-0-	5696	2			N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4355	-0-	-625	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4290	-0-	-1170	-0-	4287	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	5642	X	4853	-0-	-789	-0-	4852	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5642	X	4720	-0-	-922	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	3898	-0-	-1142	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	5614	-0-	-1406	-0-	5614	2			Y	-0-					-0-
05	7502	X	5094	-0-	-2408	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
06	7260	X	5475	-0-	-1785	-0-	5474	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	7502	X	5102	-0-	-2400	-0-	5102	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5396	-0-	-556	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
09	5610	X	5499	-0-	-111	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	6623	-0-	-457	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6828	-0-	-1015	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6110	-0-	-1480	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5497	-0-	-2346	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6057	-0-	-1104	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
09	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6932	-0-	-1097	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6783	-0-	-987	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6149	-0-	-1880	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6020	-0-	-1296	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5771	-0-	-1009	-0-	5771	2			N	-0-					-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3829	-0-	-191	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3704	-0-	-196	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3372	-0-	-658	-0-	3350	2	22	9	N	20					20
09	3840	X	3768	-0-	-72	-0-	3768	2			N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2741	-0-	-499	-0-	215	1	2525	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3348	X	2728	-0-	-620	-0-	156	1	2572	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2706	-0-	-264	-0-	155	1	2550	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	173	1	2731	2	Y	-0-					-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	144	1	2805	2	Y	-0-					-0-
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	186	1	3256	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3583	-0-	-497	-0-	281	1	3302	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3903	-0-	-654	-0-	223	1	3678	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	4440	X	3973	-0-	-467	-0-	227	1	3746	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4575	-0-	-13	-0-	273	1	4301	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	243	1	4714	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3990	X	3438	-0-	-552	-0-	186	1	3252	2	N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2542	-0-	-878	-0-	199	1	2341	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3534	X	1278	-0-	-2256	-0-	73	1	1205	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2214	-0-	-366	-0-	127	1	2086	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2635	X	1685	-0-	-950	-0-	101	1	1584	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1788	-0-	-847	-0-	87	1	1700	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2550	X	1595	-0-	-955	-0-	86	1	1509	2	Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	286	1	3359	2	Y	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	294	1	4848	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4560	X	4279	-0-	-281	-0-	245	1	4033	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4712	X	4395	-0-	-317	-0-	262	1	4132	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5146	X	4848	-0-	-298	-0-	237	1	4610	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4980	X	3589	-0-	-1391	-0-	194	1	3394	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5011	-0-	-329	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4974	-0-	-246	-0-	4973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5332	X	5122	-0-	-210	-0-	5121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5611	X	5130	-0-	-481	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4928	-0-	-502	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	10228	-0-	-242	-0-	313	1	9915	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	10256	-0-	-563	-0-	336	1	9919	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10470	X	9762	-0-	-708	-0-	295	1	9466	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10571	X	9715	-0-	-856	-0-	302	1	9412	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10571	X	9126	-0-	-1445	-0-	295	1	8831	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	8903	-0-	-1327	-0-	292	1	8610	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

04	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	871	1	4480	2	Y	-0-					-0-
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	886	1	4691	2	Y	-0-					-0-
06	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	889	1	4871	2	Y	-0-					-0-
07	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	967	1	4748	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5339	-0-	-241	-0-	892	1	4447	2	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5253	-0-	-507	-0-	847	1	4405	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

04	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1873	-0-	-142	-0-	1872	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2170	X	1984	-0-	-186	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1817	-0-	-283	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

04	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	810	1	9507	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
05	11532	X	10163	-0-	-1369	-0-	580	1	9562	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
06	11160	X	10734	-0-	-426	-0-	614	1	10116	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	11532	X	9964	-0-	-1568	-0-	594	1	9359	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	540	1	10488	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	10770	X	10743	-0-	-27	-0-	581	1	10155	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

04	5610	X	2977	-0-	-2633	-0-	349	1	2628	2	Y	-0-					14
05	5797	X	2865	-0-	-2932	-0-	356	1	2509	2	Y	-0-					14
06	3630	X	3031	-0-	-599	-0-	379	1	2652	2	Y	-0-					14
07	3751	X	3283	-0-	-468	-0-	403	1	2880	2	Y	-0-					14
08	3596	X	3489	-0-	-107	-0-	408	1	3081	2	Y	-0-					14
09	3030	X	2924	-0-	-106	-0-	355	1	2569	2	Y	-0-					14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	5772	-0-	-618	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4725	-0-	-1568	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4803	-0-	-1287	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4834	-0-	-1118	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4541	-0-	-1411	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4188	-0-	-1572	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

04	9060	X	8751	-0-	-309	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8973	-0-	-358	-0-	8971	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	8880	X	7867	-0-	-1013	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7496	-0-	-1680	-0-	7495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9176	X	8857	-0-	-319	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8312	-0-	-448	-0-	8312	2			N	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

04	2010	X	1927	-0-	-83	-0-	151	1	1776	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	126	1	2075	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2200	-0-	-20	-0-	126	1	2074	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	2078	-0-	-216	-0-	124	1	1954	2	Y	-0-					-0-
08	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	114	1	2217	2	Y	-0-					-0-
09	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	130	1	2278	2	Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

04	4890	X	2930	-0-	-1960	-0-	344	1	2586	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	3008	-0-	-2045	-0-	374	1	2634	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2751	-0-	-399	-0-	344	1	2407	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2619	-0-	-636	-0-	322	1	2297	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	335	1	2532	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2731	-0-	-209	-0-	332	1	2399	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

04	7380	X	5988	-0-	-1392	-0-	558	1	5430	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5972	-0-	-259	-0-	566	1	5406	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5523	-0-	-507	-0-	538	1	4985	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5919	-0-	-281	-0-	587	1	5332	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5573	-0-	-627	-0-	580	1	4993	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5555	-0-	-445	-0-	514	1	5041	2	N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

04	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	566	1	11020	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	11842	X	11612	-0-	-230	-0-	588	1	11024	2	Y	-0-					-0-
06	11460	X	10867	-0-	-593	-0-	564	1	10301	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	11966	X	11501	-0-	-465	-0-	564	1	10936	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	11966	X	11455	-0-	-511	-0-	590	1	10864	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	11580	X	10981	-0-	-599	-0-	560	1	10421	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	6888	-0-	-762	-0-	642	1	6246	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7116	-0-	-541	-0-	674	1	6442	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6795	-0-	-615	-0-	662	1	6133	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	6575	-0-	-896	-0-	653	1	5922	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6349	-0-	-874	-0-	660	1	5689	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6557	-0-	-343	-0-	606	1	5951	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	10321	-0-	-29	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10582	-0-	-175	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9633	-0-	-777	-0-	9631	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	10757	X	9962	-0-	-795	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9874	-0-	-821	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9708	-0-	-612	-0-	9708	2			N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11040	X	8325	-0-	-2715	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	8417	-0-	-2433	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	7991	-0-	-2509	-0-	7990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8680	X	4962	-0-	-3718	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	130	-0-	-8550	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	3759	-0-	-1581	-0-	184	1	3575	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3700	-0-	-919	-0-	187	1	3513	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3591	-0-	-579	-0-	186	1	3405	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3794	-0-	-143	-0-	186	1	3608	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	185	1	3419	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3730	-0-	-20	-0-	190	1	3540	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	629	1	3238	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	568	1	3005	2	Y	-0-					-0-
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	611	1	3345	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3448	-0-	-551	-0-	583	1	2865	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3934	-0-	-65	-0-	658	1	3276	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3425	-0-	-535	-0-	553	1	2872	2	Y	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		9059	-0-	9059	20588	24	1	9035	2	N	-0-					-0-
05	26946	X	6358	-0-	-20588	-0-	24	1	6334	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	4966	-0-	-3824	-0-	16	1	4949	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9083	X	4843	-0-	-4240	-0-	80	1	4761	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	9083	X	4413	-0-	-4670	-0-	4412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8790	X	4026	-0-	-4764	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11433 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258060	X	178122	-0-	-79938	-0-	90 34	1 9	177998	2	N	31	31	8			-0-
05	266662	X	165965	-0-	-100697	-0-	93 19	1 9	165853	2	N	17	17	8			-0-
06	230610	X	152307	-0-	-78303	-0-	79 17	1 9	152211	2	N	15	15	8			-0-
07	208785	X	123779	-0-	-85006	-0-	93 17	1 9	123669	2	N	15	15	8			-0-
08	198400	X	135124	-0-	-63276	-0-	93 3	1 9	135028	2	N	3	3	8			-0-
09	178110	X	127709	-0-	-50401	-0-	90	1	127619	2	N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	5246	-0-	-2494	-0-	10	1	5236	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	823	-0-	-7175	-0-	3	1	820	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	508	-0-	-6242	-0-	1	1	507	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	1061	-0-	-5914	-0-	3 1	1 9	1057	2	N	1	1	8			-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	60	-0-	-5190	-0-	60	2			N	-0-					-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2336	-0-	-424	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2240	-0-	-612	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2205	-0-	-315	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2267	-0-	-151	-0-	20	1	2247	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2336	-0-	-82	-0-	150	1	2186	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1866	-0-	-474	-0-	145	1	1721	2	N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2939	-0-	-751	-0-	225	1	2714	2	N	-0-					37
05	3534	X	2892	-0-	-642	-0-	227	1	2665	2	N	-0-					37
06	3270	X	2767	-0-	-503	-0-	191	1	2576	2	N	-0-					37
07	3224	X	2641	-0-	-583	-0-	219	1	2422	2	N	-0-					37
08	3100	X	2734	-0-	-366	-0-	229	1	2505	2	N	-0-					37
09	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	214	1	2473	2	N	-0-					37

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	7591	-0-	-2399	-0-	7591	2			N	-0-					20
05	9393	X	7923	-0-	-1470	-0-	7923	2			N	-0-					20
06	9090	X	6395	-0-	-2695	-0-	6393	2	2	9	N	2	2	8			20
07	8184	X	7998	-0-	-186	-0-	7998	2			N	-0-					20
08	8184	X	7745	-0-	-439	-0-	7745	2			N	-0-					20
09	7680	X	7374	-0-	-306	-0-	7374	2			N	-0-					20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15780	X	14751	-0-	-1029	-0-	14751	2			N	-0-					-0-
05	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	13604	-0-	-1336	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	14679	-0-	-759	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14497	-0-	-941	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13864	-0-	-896	-0-	13864	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

04	25140	X	21792	-0-	-3348	-0-	21792	2			N	-0-					3
05	25978	X	23188	-0-	-2790	-0-	23188	2			N	-0-					3
06	22710	X	21377	-0-	-1333	-0-	21374	2	3	9	N	3	3	8			3
07	23467	X	18686	-0-	-4781	-0-	18686	2			N	-0-					3
08	23467	X	19131	-0-	-4336	-0-	19131	2			N	-0-					3
09	22440	X	18375	-0-	-4065	-0-	18375	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

04	46980	X	41334	-0-	-5646	-0-	41334	2			N	-0-					-0-
05	48546	X	42227	-0-	-6319	-0-	42227	2			N	-0-					-0-
06	42360	X	39039	-0-	-3321	-0-	39038	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	43648	X	40712	-0-	-2936	-0-	40711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	43152	X	40026	-0-	-3126	-0-	40026	2			N	-0-					-0-
09	41340	X	37897	-0-	-3443	-0-	37897	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

04	56730	X	51090	-0-	-5640	-0-	55	1	51035	2	Y	-0-					-0-
05	58280	X	49425	-0-	-8855	-0-	55	1	49370	2	Y	-0-					-0-
06	56400	X	41615	-0-	-14785	-0-	50	1	41565	2	Y	-0-					-0-
07	58280	X	50039	-0-	-8241	-0-	59	1	49980	2	Y	-0-					-0-
08	54963	X	45923	-0-	-9040	-0-	54	1	45869	2	Y	-0-					-0-
09	51090	X	42025	-0-	-9065	-0-	43	1	41982	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

04	46344	X	46344	-0-	-0-	-0-	296	1	46048	2	Y	-0-					-0-
05	44705	X	44705	-0-	-0-	-0-	296	1	44409	2	Y	-0-					-0-
06	57240	X	39395	-0-	-17845	-0-	272	1	39123	2	Y	-0-					-0-
07	59148	X	40625	-0-	-18523	-0-	287	1	40338	2	Y	-0-					-0-
08	51398	X	40241	-0-	-11157	-0-	293	1	39948	2	Y	-0-					-0-
09	46350	X	38344	-0-	-8006	-0-	280	1	38064	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

04	50220	X	43052	-0-	-7168	-0-	275	1	42777	2	Y	-0-					-0-
05	51801	X	42989	-0-	-8812	-0-	284	1	42705	2	Y	-0-					-0-
06	49140	X	42348	-0-	-6792	-0-	293	1	42055	2	Y	-0-					-0-
07	49848	X	43011	-0-	-6837	-0-	304	1	42707	2	Y	-0-					-0-
08	47492	X	42432	-0-	-5060	-0-	309	1	42123	2	Y	-0-					-0-
09	43050	X	42733	-0-	-317	-0-	312	1	42421	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72480	X	39876	-0-	-32604	-0-	77	1	39799	2	N	-0-					-0-
05	58621	X	1171	-0-	-57450	-0-	4	1	1167	2	N	-0-					-0-
06	45450	X	36103	-0-	-9347	-0-	87	1	36016	2	N	-0-					-0-
07	46934	X	39573	-0-	-7361	-0-	121	1	39452	2	N	-0-					-0-
08	46934	X	34073	-0-	-12861	-0-	124	1	33949	2	N	-0-					-0-
09	39870	X	31532	-0-	-8338	-0-	120	1	31412	2	N	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76590	X	71771	-0-	-4819	-0-	44	1	71727	2	Y	-0-					-0-
05	79143	X	71616	-0-	-7527	-0-	48	1	71568	2	Y	-0-					-0-
06	74070	X	67091	-0-	-6979	-0-	60	1	67031	2	Y	-0-					-0-
07	74152	X	68134	-0-	-6018	-0-	63	1	68071	2	Y	-0-					-0-
08	74152	X	-0-	-0-	-74152	-0-					Y	-0-					-0-
09	71760	X	32695	-0-	-39065	-0-	42	1	32653	2	Y	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92820	X	87733	-0-	-5087	-0-	53	1	87680	2	Y	-0-					-0-
05	93961	X	82914	-0-	-11047	-0-	56	1	82858	2	Y	-0-					-0-
06	87300	X	162	-0-	-87138	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	90644	X	35	-0-	-90609	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	90644	X	-0-	-0-	-90644	-0-					Y	-0-					-0-
09	87720	X	-0-	-0-	-87720	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51570	X	44876	-0-	-6694	-0-	44855	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	52390	X	44853	-0-	-7537	-0-	44838	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	48870	X	42624	-0-	-6246	-0-	42620	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	48670	X	42267	-0-	-6403	-0-	42259	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	47306	X	43396	-0-	-3910	-0-	43390	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	44880	X	39689	-0-	-5191	-0-	39685	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73500	X	67716	-0-	-5784	-0-	273	1	67443	2	Y	-0-					-0-
05	73904	X	73705	-0-	-199	-0-	371	1	73334	2	Y	-0-					-0-
06	68850	X	63842	-0-	-5008	-0-	249	1	63593	2	Y	-0-					-0-
07	69967	X	58732	-0-	-11235	-0-	247	1	58485	2	Y	-0-					-0-
08	73718	X	55686	-0-	-18032	-0-	90	1	55596	2	Y	-0-					-0-
09	71340	X	53469	-0-	-17871	-0-	91	1	53378	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89250	X	84876	-0-	-4374	-0-	343	1	84533	2	Y	-0-					-0-
05	90582	X	88501	-0-	-2081	-0-	446	1	88055	2	Y	-0-					-0-
06	84150	X	79810	-0-	-4340	-0-	312	1	79498	2	Y	-0-					-0-
07	87699	X	76745	-0-	-10954	-0-	323	1	76422	2	Y	-0-					-0-
08	88505	X	74262	-0-	-14243	-0-	120	1	74142	2	Y	-0-					-0-
09	85650	X	69566	-0-	-16084	-0-	119	1	69447	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115560	X	97015	-0-	-18545	-0-	624	1	96391	2	Y	-0-					-0-
05	116436	X	320	-0-	-116116	-0-	4	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	109560	X	69203	-0-	-40357	-0-	524	1	68672	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	108593	X	82943	-0-	-25650	-0-	616	1	82326	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	103168	X	67558	-0-	-35610	-0-	616	1	66942	2	Y	-0-					-0-
09	103971	X	103971	-0-	-0-	-0-	656	1	103315	2	Y	-0-					-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106260	X	89508	-0-	-16752	-0-	576	1	88932	2	Y	-0-					-0-
05	105059	X	99537	-0-	-5522	-0-	1236	1	98301	2	Y	-0-					-0-
06	97920	X	89382	-0-	-8538	-0-	676	1	88703	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	99448	X	84007	-0-	-15441	-0-	624	1	83383	2	Y	-0-					-0-
08	99541	X	68409	-0-	-31132	-0-	624	1	67784	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	96330	X	86360	-0-	-9970	-0-	544	1	85816	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91860	X	-0-	-0-	-91860	-0-					Y	-0-					-0-
05	91884	X	10210	-0-	-81674	-0-	51	1	10159	2	Y	-0-					-0-
06	84750	X	71514	-0-	-13236	-0-	279	1	71235	2	Y	-0-					-0-
07	84475	X	70702	-0-	-13773	-0-	298	1	70404	2	Y	-0-					-0-
08	66870	X	66870	-0-	-0-	-0-	108	1	66762	2	Y	-0-					-0-
09	71520	X	57733	-0-	-13787	-0-	99	1	57634	2	Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139860	X	121251	-0-	-18609	-0-	889	1	120362	2	Y	-0-					-0-
05	139810	X	56837	-0-	-82973	-0-	761	1	56076	2	Y	-0-					-0-
06	135300	X	111193	-0-	-24107	-0-	833	1	110360	2	Y	-0-					-0-
07	131750	X	102700	-0-	-29050	-0-	430	1	102270	2	Y	-0-					-0-
08	125519	X	99055	-0-	-26464	-0-	425	1	98630	2	Y	-0-					-0-
09	121260	X	109464	-0-	-11796	-0-	458	1	109006	2	Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114630	X	93626	-0-	-21004	-0-	686	1	92940	2	Y	-0-					-0-
05	109089	X	15823	-0-	-93266	-0-	212	1	15611	2	Y	-0-					-0-
06	107610	X	107610	-0-	-0-	-0-	806	1	106804	2	Y	-0-					-0-
07	103292	X	91381	-0-	-11911	-0-	382	1	90999	2	Y	-0-					-0-
08	103292	X	89983	-0-	-13309	-0-	386	1	89597	2	Y	-0-					-0-
09	107610	X	82399	-0-	-25211	-0-	345	1	82054	2	Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123510	X	112603	-0-	-10907	-0-	825	1	111778	2	Y	-0-					-0-
05	124093	X	100689	-0-	-23404	-0-	1348	1	99341	2	Y	-0-					-0-
06	120090	X	101589	-0-	-18501	-0-	761	1	100828	2	Y	-0-					-0-
07	121489	X	102187	-0-	-19302	-0-	428	1	101759	2	Y	-0-					-0-
08	120900	X	100275	-0-	-20625	-0-	430	1	99845	2	Y	-0-					-0-
09	112590	X	94684	-0-	-17906	-0-	397	1	94287	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	104400	X	59529	-0-	-44871	-0-	488	1	59041	2	Y	-0-			-0-
05	105245	X	-0-	-0-	-105245	-0-					Y	-0-			-0-
06	99810	X	71645	-0-	-28165	-0-	104	1	71541	2	Y	-0-			-0-
07	93834	X	93834	-0-	-0-	-0-	619	1	93215	2	Y	-0-			-0-
08	121889	X	121889	-0-	-0-	-0-	681	1	121208	2	Y	-0-			-0-
09	110336	X	110336	-0-	-0-	-0-	611	1	109725	2	Y	-0-			-0-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	143670	X	86991	-0-	-56679	-0-	712	1	86279	2	Y	-0-			-0-
05	148459	X	3987	-0-	-144472	-0-	3987	2			Y	-0-			-0-
06	136050	X	93430	-0-	-42620	-0-	136	1	93294	2	Y	-0-			-0-
07	110236	X	94169	-0-	-16067	-0-	621	1	93548	2	Y	-0-			-0-
08	100044	X	100044	-0-	-0-	-0-	559	1	99485	2	Y	-0-			-0-
09	106490	X	106490	-0-	-0-	-0-	589	1	105901	2	Y	-0-			-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	143490	X	121617	-0-	-21873	-0-	778	1	120839	2	Y	-0-			-0-
05	148273	X	123171	-0-	-25102	-0-	815	1	122356	2	Y	-0-			-0-
06	137760	X	113673	-0-	-24087	-0-	785	1	112888	2	Y	-0-			-0-
07	136431	X	113878	-0-	-22553	-0-	804	1	113074	2	Y	-0-			-0-
08	125674	X	108637	-0-	-17037	-0-	792	1	107845	2	Y	-0-			-0-
09	121620	X	103605	-0-	-18015	-0-	757	1	102848	2	Y	-0-			-0-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	250620	X	180242	-0-	-70378	-0-	659	1	179583	2	N	-0-			-0-
05	258974	X	68295	-0-	-190679	-0-	396	1	67899	2	N	-0-			-0-
06	237900	X	150588	-0-	-87312	-0-	640	1	149948	2	N	-0-			-0-
07	209157	X	136028	-0-	-73129	-0-	642	1	135386	2	N	-0-			-0-
08	190433	X	138683	-0-	-51750	-0-	657	1	138026	2	N	-0-			-0-
09	180240	X	135696	-0-	-44544	-0-	655	1	135041	2	N	-0-			-0-

LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	197280	X	147923	-0-	-49357	-0-	541	1	147382	2	N	-0-			-0-
05	203856	X	145802	-0-	-58054	-0-	844	1	144958	2	N	-0-			-0-
06	196620	X	131824	-0-	-64796	-0-	560	1	131264	2	N	-0-			-0-
07	170562	X	126671	-0-	-43891	-0-	598	1	126072	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
08	157976	X	123141	-0-	-34835	-0-	583	1	122558	2	N	-0-			-0-
09	147930	X	112794	-0-	-35136	-0-	545	1	112249	2	N	-0-			-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	107010	X	81292	-0-	-25718	-0-	203	1	81089	2	Y	-0-			-0-
05	111538	X	62361	-0-	-49177	-0-	62361	2			Y	-0-			-0-
06	107940	X	91191	-0-	-16749	-0-	47	1	91144	2	Y	-0-			-0-
07	111538	X	97589	-0-	-13949	-0-	263	1	97326	2	Y	-0-			-0-
08	105524	X	93382	-0-	-12142	-0-	260	1	93122	2	Y	-0-			-0-
09	91200	X	87169	-0-	-4031	-0-	260	1	86909	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148620	X	112941	-0-	-35679	-0-	509	1	112432	2	Y	-0-					-0-
05	140461	X	49151	-0-	-91310	-0-	259	1	48892	2	Y	-0-					-0-
06	109590	X	-0-	-0-	-109590	-0-					Y	-0-					-0-
07	116715	X	-0-	-0-	-116715	-0-					Y	-0-					-0-
08	116715	X	39946	-0-	-76769	-0-	226	1	39720	2	Y	-0-					-0-
09	112950	X	104402	-0-	-8548	-0-	559	1	103843	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271260	X	250982	-0-	-20278	-0-	627	1	250355	2	Y	-0-					-0-
05	280302	X	259116	-0-	-21186	-0-	259116	2			Y	-0-					-0-
06	271260	X	232152	-0-	-39108	-0-	120	1	232031	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	264802	X	229789	-0-	-35013	-0-	619	1	229170	2	Y	-0-					-0-
08	259346	X	222210	-0-	-37136	-0-	618	1	221591	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	250980	X	209241	-0-	-41739	-0-	625	1	208616	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144810	X	101881	-0-	-42929	-0-	459	1	101422	2	Y	-0-					-0-
05	135997	X	102462	-0-	-33535	-0-	540	1	101922	2	Y	-0-					-0-
06	127800	X	99815	-0-	-27985	-0-	735	1	99079	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	105276	X	104492	-0-	-784	-0-	719	1	103773	2	Y	-0-					-0-
08	105276	X	100218	-0-	-5058	-0-	568	1	99650	2	Y	-0-					-0-
09	101880	X	81723	-0-	-20157	-0-	437	1	81286	2	Y	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195510	X	159634	-0-	-35876	-0-	173	1	159461	2	Y	-0-					-0-
05	202027	X	160436	-0-	-41591	-0-	180	1	160256	2	Y	-0-					-0-
06	185520	X	149877	-0-	-35643	-0-	178	1	149699	2	Y	-0-					-0-
07	185504	X	150010	-0-	-35494	-0-	177	1	149833	2	Y	-0-					-0-
08	171120	X	154947	-0-	-16173	-0-	182	1	154765	2	Y	-0-					-0-
09	179712	X	179712	-0-	-0-	-0-	185	1	179527	2	Y	-0-					-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191670	X	152386	-0-	-39284	-0-	601	1	151785	2	Y	-0-					-0-
05	188821	X	148243	-0-	-40578	-0-	619	1	147624	2	Y	-0-					-0-
06	175260	X	136287	-0-	-38973	-0-	600	1	135686	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	174716	X	138182	-0-	-36534	-0-	626	1	137556	2	Y	-0-					-0-
08	158658	X	142206	-0-	-16452	-0-	638	1	141568	2	Y	-0-					-0-
09	152400	X	129317	-0-	-23083	-0-	611	1	128706	2	Y	-0-					-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185070	X	151994	-0-	-33076	-0-	599	1	151395	2	Y	-0-					-0-
05	180451	X	148804	-0-	-31647	-0-	621	1	148183	2	Y	-0-					-0-
06	169770	X	136297	-0-	-33473	-0-	600	1	135697	2	Y	-0-					-0-
07	168113	X	135333	-0-	-32780	-0-	614	1	134719	2	Y	-0-					-0-
08	159867	X	134177	-0-	-25690	-0-	602	1	133575	2	Y	-0-					-0-
09	151980	X	124845	-0-	-27135	-0-	589	1	124256	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	217020	X	169515	-0-	-47505	-0-	815	1	168700	2	Y	-0-			-0-
05	209932	X	162133	-0-	-47799	-0-	825	1	161308	2	Y	-0-			-0-
06	190680	X	156858	-0-	-33822	-0-	597	1	156261	2	Y	-0-			-0-
07	186093	X	146544	-0-	-39549	-0-	621	1	145923	2	Y	-0-			-0-
08	175181	X	124238	-0-	-50943	-0-	631	1	123607	2	Y	-0-			-0-
09	169530	X	118187	-0-	-51343	-0-	615	1	117572	2	Y	-0-			-0-

HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809

04	200910	X	158083	-0-	-42827	-0-	96	1	157987	2	Y	-0-			-0-
05	193409	X	147228	-0-	-46181	-0-	99	1	147129	2	Y	-0-			-0-
06	174870	X	132518	-0-	-42352	-0-	118	1	132400	2	Y	-0-			-0-
07	163339	X	131653	-0-	-31686	-0-	122	1	131531	2	Y	-0-			-0-
08	163339	X	127139	-0-	-36200	-0-	159	1	126980	2	Y	-0-			-0-
09	158070	X	117043	-0-	-41027	-0-	150	1	116893	2	Y	-0-			-0-

HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691

04	197910	X	165663	-0-	-32247	-0-	797	1	164866	2	Y	-0-			-0-
05	187116	X	156866	-0-	-30250	-0-	798	1	156068	2	Y	-0-			-0-
06	170580	X	156825	-0-	-13755	-0-	597	1	156228	2	Y	-0-			-0-
07	171182	X	143452	-0-	-27730	-0-	608	1	142844	2	Y	-0-			-0-
08	171182	X	117447	-0-	-53735	-0-	597	1	116850	2	Y	-0-			-0-
09	165660	X	113106	-0-	-52554	-0-	589	1	112517	2	Y	-0-			-0-

HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181

04	192570	X	-0-	-0-	-192570	-0-					Y	-0-			-0-
05	198989	X	11608	-0-	-187381	-0-	59	1	11549	2	Y	-0-			-0-
06	180090	X	165962	-0-	-14128	-0-	631	1	165331	2	Y	-0-			-0-
07	175398	X	161038	-0-	-14360	-0-	682	1	160356	2	Y	-0-			-0-
08	135804	X	135804	-0-	-0-	-0-	690	1	135114	2	Y	-0-			-0-
09	165960	X	125724	-0-	-40236	-0-	654	1	125070	2	Y	-0-			-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489

04	162540	X	107771	-0-	-54769	-0-	403	1	107368	2	Y	-0-			-0-
05	156333	X	14168	-0-	-142165	-0-	71	1	14097	2	Y	-0-			-0-
06	144960	X	72612	-0-	-72348	-0-	72612	2			Y	-0-			-0-
07	121303	X	16153	-0-	-105150	-0-	110	1	16043	2	Y	-0-			-0-
08	111352	X	31736	-0-	-79616	-0-	180	1	31556	2	Y	-0-			-0-
09	107760	X	44735	-0-	-63025	-0-	263	1	44472	2	Y	-0-			-0-

HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575

04	145710	X	125894	-0-	-19816	-0-	77	1	125817	2	Y	-0-			-0-
05	140864	X	113960	-0-	-26904	-0-	76	1	113884	2	Y	-0-			-0-
06	128250	X	104532	-0-	-23718	-0-	93	1	104439	2	Y	-0-			-0-
07	130076	X	101909	-0-	-28167	-0-	94	1	101815	2	Y	-0-			-0-
08	130076	X	96493	-0-	-33583	-0-	120	1	96373	2	Y	-0-			-0-
09	125880	X	60324	-0-	-65556	-0-	78	1	60246	2	Y	-0-			-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984

04	147360	X	95141	-0-	-52219	-0-	356	1	94785	2	Y	-0-			-0-
05	136524	X	35622	-0-	-100902	-0-	179	1	35443	2	Y	-0-			-0-
06	114330	X	36889	-0-	-77441	-0-	36889	2			Y	-0-			-0-
07	131656	X	131656	-0-	-0-	-0-	899	1	130757	2	Y	-0-			-0-
08	133808	X	133808	-0-	-0-	-0-	760	1	133048	2	Y	-0-			-0-
09	121959	X	121959	-0-	-0-	-0-	718	1	121241	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175050	X	163909	-0-	-11141	-0-	788	1	163121	2	Y	-0-					-0-
05	180885	X	156918	-0-	-23967	-0-	798	1	156120	2	Y	-0-					-0-
06	162810	X	151251	-0-	-11559	-0-	575	1	150676	2	Y	-0-					-0-
07	169384	X	134392	-0-	-34992	-0-	569	1	133823	2	Y	-0-					-0-
08	169384	X	110690	-0-	-58694	-0-	562	1	110128	2	Y	-0-					-0-
09	163920	X	87484	-0-	-76436	-0-	455	1	87029	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	170580	X	117901	-0-	-52679	-0-	441	1	117460	2	Y	-0-					-0-
05	163649	X	29860	-0-	-133789	-0-	150	1	29710	2	Y	-0-					-0-
06	152070	X	-0-	-0-	-152070	-0-					Y	-0-					-0-
07	122202	X	16248	-0-	-105954	-0-	111	1	16137	2	Y	-0-					-0-
08	121830	X	52669	-0-	-69161	-0-	299	1	52370	2	Y	-0-					-0-
09	117900	X	37230	-0-	-80670	-0-	219	1	37011	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172050	X	80597	-0-	-91453	-0-	201	1	80396	2	Y	-0-					-0-
05	177785	X	76795	-0-	-100990	-0-	76795	2			Y	-0-					-0-
06	164010	X	119293	-0-	-44717	-0-	62	1	119231	2	Y	-0-					-0-
07	161696	X	117914	-0-	-43782	-0-	317	1	117596	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	150691	X	116177	-0-	-34514	-0-	323	1	115854	2	Y	-0-					-0-
09	119280	X	71738	-0-	-47542	-0-	214	1	71524	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	223740	X	93126	-0-	-130614	-0-	470	1	92656	2	Y	-0-					-0-
05	216721	X	46691	-0-	-170030	-0-	46691	2			Y	-0-					-0-
06	196260	X	155519	-0-	-40741	-0-	75	1	155444	2	Y	-0-					-0-
07	190867	X	141015	-0-	-49852	-0-	385	1	140629	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	150939	X	135199	-0-	-15740	-0-	417	1	134782	2	Y	-0-					-0-
09	155520	X	123665	-0-	-31855	-0-	390	1	123275	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11646 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	227580	X	58365	-0-	-169215	-0-	295	1	58070	2	Y	-0-					-0-
05	215915	X	-0-	-0-	-215915	-0-					Y	-0-					-0-
06	203160	X	155314	-0-	-47846	-0-	74	1	155240	2	Y	-0-					-0-
07	199826	X	149052	-0-	-50774	-0-	407	1	148645	2	Y	-0-					-0-
08	179428	X	135580	-0-	-43848	-0-	418	1	135162	2	Y	-0-					-0-
09	155310	X	124203	-0-	-31107	-0-	391	1	123812	2	Y	-0-					-0-

FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	170310	X	116156	-0-	-54154	-0-	290	1	115866	2	Y	-0-					-0-
05	175987	X	130700	-0-	-45287	-0-	130700	2			Y	-0-					-0-
06	158940	X	121332	-0-	-37608	-0-	63	1	121269	2	Y	-0-					-0-
07	164238	X	119886	-0-	-44352	-0-	323	1	119563	2	Y	-0-					-0-
08	152272	X	113900	-0-	-38372	-0-	317	1	113583	2	Y	-0-					-0-
09	126480	X	104399	-0-	-22081	-0-	312	1	104087	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284040	X	233635	-0-	-50405	-0-	584	1	233051	2	Y	-0-					-0-
05	293508	X	252661	-0-	-40847	-0-	252661	2			Y	-0-					-0-
06	273060	X	213510	-0-	-59550	-0-	111	1	213399	2	Y	-0-					-0-
07	271963	X	207595	-0-	-64368	-0-	559	1	207036	2	Y	-0-					-0-
08	252650	X	201992	-0-	-50658	-0-	562	1	201430	2	Y	-0-					-0-
09	244500	X	187317	-0-	-57183	-0-	560	1	186757	2	Y	-0-					-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240660	X	198277	-0-	-42383	-0-	495	1	197782	2	Y	-0-					-0-
05	248682	X	102195	-0-	-146487	-0-	102195	2			Y	-0-					-0-
06	230190	X	147547	-0-	-82643	-0-	77	1	147470	2	Y	-0-					-0-
07	230485	X	148578	-0-	-81907	-0-	400	1	148178	2	Y	-0-					-0-
08	204879	X	144480	-0-	-60399	-0-	402	1	144078	2	Y	-0-					-0-
09	198270	X	143458	-0-	-54812	-0-	429	1	143029	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243780	X	22856	-0-	-220924	-0-	115	1	22741	2	Y	-0-					-0-
05	232252	X	132174	-0-	-100078	-0-	132174	2			Y	-0-					-0-
06	212700	X	190031	-0-	-22669	-0-	91	1	189939	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	208196	X	163726	-0-	-44470	-0-	447	1	163279	2	Y	-0-					-0-
08	155155	X	131317	-0-	-23838	-0-	405	1	130912	2	Y	-0-					-0-
09	190020	X	132906	-0-	-57114	-0-	419	1	132487	2	Y	-0-					-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291731 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	246000	X	167724	-0-	-78276	-0-	756	1	166968	2	Y	-0-					-0-
05	234422	X	174403	-0-	-60019	-0-	919	1	173484	2	Y	-0-					-0-
06	215730	X	131157	-0-	-84573	-0-	965	1	130191	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	173321	X	128174	-0-	-45147	-0-	882	1	127292	2	Y	-0-					-0-
08	174406	X	147067	-0-	-27339	-0-	833	1	146234	2	Y	-0-					-0-
09	168780	X	122400	-0-	-46380	-0-	655	1	121745	2	Y	-0-					-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	208050	X	150047	-0-	-58003	-0-	676	1	149371	2	Y	-0-					-0-
05	199919	X	144620	-0-	-55299	-0-	762	1	143858	2	Y	-0-					-0-
06	184320	X	95120	-0-	-89200	-0-	700	1	94420	2	Y	-0-					-0-
07	155062	X	127646	-0-	-27416	-0-	879	1	126767	2	Y	-0-					-0-
08	155062	X	150550	-0-	-4512	-0-	853	1	149697	2	Y	-0-					-0-
09	150060	X	140061	-0-	-9999	-0-	749	1	139312	2	Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196410	X	42546	-0-	-153864	-0-	279	1	42267	2	Y	-0-					-0-
05	188139	X	127645	-0-	-60494	-0-	826	1	126819	2	Y	-0-					-0-
06	170430	X	55425	-0-	-115005	-0-	458	1	54967	2	Y	-0-					-0-
07	133827	X	38352	-0-	-95475	-0-	268	1	38084	2	Y	-0-					-0-
08	133827	X	-0-	-0-	-133827	-0-					Y	-0-					-0-
09	123540	X	58187	-0-	-65353	-0-	360	1	57827	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	147420	X	61737	-0-	-85683	-0-	405	1	61332	2	Y	-0-			-0-
05	140771	X	51657	-0-	-89114	-0-	334	1	51323	2	Y	-0-			-0-
06	128640	X	89699	-0-	-38941	-0-	742	1	88957	2	Y	-0-			-0-
07	84661	X	53115	-0-	-31546	-0-	372	1	52743	2	Y	-0-			-0-
08	63798	X	23631	-0-	-40167	-0-	280	1	23351	2	Y	-0-			-0-
09	89700	X	-0-	-0-	-89700	-0-					Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644

04	307710	X	233157	-0-	-74553	-0-	54	1	233103	2	Y	-0-			-0-
05	292702	X	214741	-0-	-77961	-0-	68	1	214673	2	Y	-0-			-0-
06	264990	X	202322	-0-	-62668	-0-	66	1	202256	2	Y	-0-			-0-
07	253921	X	196924	-0-	-56997	-0-	66	1	196858	2	Y	-0-			-0-
08	240932	X	186508	-0-	-54424	-0-	302	1	186206	2	Y	-0-			-0-
09	233160	X	65696	-0-	-167464	-0-	112	1	65584	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492

04	254760	X	164857	-0-	-89903	-0-	38	1	164819	2	Y	-0-			-0-
05	236809	X	147842	-0-	-88967	-0-	47	1	147795	2	Y	-0-			-0-
06	207000	X	149101	-0-	-57899	-0-	49	1	149052	2	Y	-0-			-0-
07	195796	X	143624	-0-	-52172	-0-	48	1	143576	2	Y	-0-			-0-
08	178963	X	153185	-0-	-25778	-0-	248	1	152937	2	Y	-0-			-0-
09	221093	X	221093	-0-	-0-	-0-	378	1	220715	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292278 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11570 - 18801

04	238890	X	167030	-0-	-71860	-0-	38	1	166992	2	Y	-0-			-0-
05	226920	X	178933	-0-	-47987	-0-	56	1	178877	2	Y	-0-			-0-
06	199241	X	199241	-0-	-0-	-0-	65	1	199176	2	Y	-0-			-0-
07	216929	X	216929	-0-	-0-	-0-	72	1	216857	2	Y	-0-			-0-
08	180265	X	-0-	-0-	-180265	-0-					Y	-0-			-0-
09	199230	X	-0-	-0-	-199230	-0-					Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292279 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11844 - 18971

04	314670	X	216603	-0-	-98067	-0-	50	1	216553	2	Y	-0-			-0-
05	297507	X	49074	-0-	-248433	-0-	15	1	49059	2	Y	-0-			-0-
06	263340	X	505	-0-	-262835	-0-	505	2			Y	-0-			-0-
07	252092	X	-0-	-0-	-252092	-0-					Y	-0-			-0-
08	223820	X	-0-	-0-	-223820	-0-					Y	-0-			-0-
09	216600	X	23461	-0-	-193139	-0-	40	1	23421	2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292341 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10439 PERF.11269 - 22382

04	385050	X	273662	-0-	-111388	-0-	273662	2			Y	-0-			-0-
05	383594	X	277437	-0-	-106157	-0-	277437	2			Y	-0-			-0-
06	347700	X	248360	-0-	-99340	-0-	248360	2			Y	-0-			-0-
07	330026	X	237808	-0-	-92218	-0-	237808	2			Y	-0-			-0-
08	307179	X	173639	-0-	-133540	-0-	173639	2			Y	-0-			-0-
09	273660	X	170617	-0-	-103043	-0-	170617	2			Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292342 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11392 - 21341

04	307110	X	195046	-0-	-112064	-0-	195046	2			Y	-0-			-0-
05	283247	X	192547	-0-	-90700	-0-	192547	2			Y	-0-			-0-
06	251880	X	168990	-0-	-82890	-0-	168990	2			Y	-0-			-0-
07	239599	X	158879	-0-	-80720	-0-	158879	2			Y	-0-			-0-
08	220534	X	98114	-0-	-122420	-0-	98114	2			Y	-0-			-0-
09	195060	X	98769	-0-	-96291	-0-	98769	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292421 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292445 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.11310 - 22220

04	406920 X	233061	-0-	-173859	-0-	233061	2			Y	-0-					-0-
05	403434 X	295725	-0-	-107709	-0-	295724	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	375720 X	289053	-0-	-86667	-0-	289053	2			Y	-0-					-0-
07	365304 X	274133	-0-	-91171	-0-	274133	2			Y	-0-					-0-
08	337125 X	228109	-0-	-109016	-0-	228109	2			Y	-0-					-0-
09	289050 X	55525	-0-	-233525	-0-	55525	2			Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366

04	404520 X	-0-	-0-	-404520	-0-					Y	-0-					-0-
05	374139 X	87695	-0-	-286444	-0-	280	1	87415	2	Y	-0-					-0-
06	331110 X	310412	-0-	-20698	-0-	535	1	309877	2	Y	-0-					-0-
07	313379 X	284113	-0-	-29266	-0-	452	1	283661	2	Y	-0-					-0-
08	304109 X	304109	-0-	-0-	-0-	333	1	303776	2	Y	-0-					-0-
09	310410 X	247535	-0-	-62875	-0-	272	1	247263	2	Y	-0-					-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277

04	486900 X	261239	-0-	-225661	-0-	1255	1	259984	2	Y	-0-					-0-
05	456940 X	349965	-0-	-106975	-0-	794	1	349171	2	Y	-0-					-0-
06	410580 X	75921	-0-	-334659	-0-	282	1	75639	2	Y	-0-					-0-
07	392367 X	49459	-0-	-342908	-0-	192	1	49267	2	Y	-0-					-0-
08	362390 X	322013	-0-	-40377	-0-	685	1	321328	2	Y	-0-					-0-
09	338670 X	314014	-0-	-24656	-0-	765	1	313249	2	Y	-0-					-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450

04	420690 X	32241	-0-	-388449	-0-	155	1	32086	2	Y	-0-					-0-
05	401295 X	292290	-0-	-109005	-0-	663	1	291627	2	Y	-0-					-0-
06	355230 X	303790	-0-	-51440	-0-	1128	1	302662	2	Y	-0-					-0-
07	336288 X	277014	-0-	-59274	-0-	1075	1	275939	2	Y	-0-					-0-
08	308078 X	241024	-0-	-67054	-0-	512	1	240512	2	Y	-0-					-0-
09	303780 X	207775	-0-	-96005	-0-	507	1	207268	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281

04	537810 X	-0-	-0-	-537810	-0-					Y	-0-					-0-
05	505238 X	127	-0-	-505111	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	454350 X	386394	-0-	-67956	-0-	665	1	385729	2	Y	-0-					-0-
07	435488 X	303129	-0-	-132359	-0-	483	1	302646	2	Y	-0-					-0-
08	407526 X	178271	-0-	-229255	-0-	195	1	178076	2	Y	-0-					-0-
09	386400 X	276577	-0-	-109823	-0-	303	1	276274	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	377880	X	348005	-0-	-29875	-0-	1763	1	346242	2	Y	-0-					47
05	367939	X	193002	-0-	-174937	-0-	318	1	192684	2	Y	-0-					47
06	374580	X	255270	-0-	-119310	-0-	349	1	254920	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
07	387066	X	261728	-0-	-125338	-0-	1179	1	260546	2	Y	3					50
							3	9									
08	387066	X	250363	-0-	-136703	-0-	1464	1	248898	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
09	348000	X	318922	-0-	-29078	-0-	2399	1	316523	2	Y	-0-					50

BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	565620	X	21184	-0-	-544436	-0-	13	1	21171	2	Y	-0-					-0-
05	504029	X	-0-	-0-	-504029	-0-					Y	-0-					-0-
06	171240	X	37438	-0-	-133802	-0-	21	1	37416	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	177638	X	177638	-0-	-0-	-0-	463	1	177175	2	Y	-0-					-0-
08	194459	X	194459	-0-	-0-	-0-	519	1	193938	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	187853	X	187853	-0-	-0-	-0-	527	1	187326	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293123 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11929 - 21215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	530910	X	125816	-0-	-405094	-0-	637	1	125179	2	Y	-0-					47
05	512399	X	49916	-0-	-462483	-0-	82	1	49834	2	Y	-0-					47
06	465750	X	37418	-0-	-428332	-0-	51	1	37367	2	Y	-0-					47
07	288676	X	288676	-0-	-0-	-0-	1301	1	287372	2	Y	3					50
							3	9									
08	130014	X	91724	-0-	-38290	-0-	536	1	91188	2	Y	-0-					50
09	125820	X	93	-0-	-125727	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					50

BERGIN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11592 - 20913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	466680	X	185690	-0-	-280990	-0-	118	1	185572	2	Y	-0-					-0-
05	413602	X	7582	-0-	-406020	-0-	7582	2			Y	-0-					-0-
06	320190	X	306882	-0-	-13308	-0-	175	1	306707	2	Y	-0-					-0-
07	330863	X	323501	-0-	-7362	-0-	843	1	322657	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	330863	X	301913	-0-	-28950	-0-	806	1	301104	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	306870	X	275808	-0-	-31062	-0-	773	1	275035	2	Y	-0-					-0-

BERGIN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	552870	X	550097	-0-	-2773	-0-	349	1	549748	2	Y	-0-					-0-
05	608954	X	608954	-0-	-0-	-0-	608954	2			Y	-0-					-0-
06	552870	X	496095	-0-	-56775	-0-	283	1	495812	2	Y	-0-					-0-
07	568447	X	450106	-0-	-118341	-0-	1173	1	448932	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	608964	X	432336	-0-	-176628	-0-	1155	1	431179	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	589320	X	392186	-0-	-197134	-0-	1100	1	391086	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293763 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11555 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349710	X	-0-	-0-	-349710	-0-					Y	-0-					-0-
05	318122	X	-0-	-0-	-318122	-0-					Y	-0-					-0-
06	272880	X	16963	-0-	-255917	-0-	74	1	16889	2	Y	-0-					-0-
07	260958	X	173207	-0-	-87751	-0-	687	1	172520	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		136332	-0-	136332	136332	658	1	135639	2	Y	32	32	8			-0-
							35	9									
09	T. A.		131714	-0-	131714	268046	679	1	131035	2	Y	-0-					-0-

FLOYD-HOPE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293764 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11658 - 20191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321150	X	119774	-0-	-201376	-0-	798	1	118976	2	Y	-0-					-0-
05	309535	X	203911	-0-	-105624	-0-	1231	1	202680	2	Y	-0-					-0-
06	272220	X	188111	-0-	-84109	-0-	816	1	187286	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
07	264058	X	236258	-0-	-27800	-0-	936	1	235321	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	203918	X	201054	-0-	-2864	-0-	970	1	200038	2	Y	42	42	8			-0-
							46	9									
09	197340	X	173796	-0-	-23544	-0-	896	1	172900	2	Y	-0-					-0-

FLOYD-HOPE C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293891 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11365 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	393210	X	132438	-0-	-260772	-0-	882	1	131556	2	Y	-0-					-0-
05	367598	X	206751	-0-	-160847	-0-	1249	1	205502	2	Y	-0-					-0-
06	331890	X	182445	-0-	-149445	-0-	791	1	181647	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	310496	X	216244	-0-	-94252	-0-	857	1	215387	2	Y	-0-					-0-
08	206739	X	176650	-0-	-30089	-0-	852	1	175755	2	Y	39	39	8			-0-
							43	9									
09	200070	X	160038	-0-	-40032	-0-	825	1	159213	2	Y	-0-					-0-

LAWLESS GU WELL #: 2H RRCID -> 293979 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11730 - 22858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345030	X	336183	-0-	-8847	-0-	260	1	335923	2	Y	-0-					-0-
05	356531	X	328373	-0-	-28158	-0-	269	1	328104	2	Y	-0-					-0-
06	345030	X	295091	-0-	-49939	-0-	261	1	294829	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	356531	X	299310	-0-	-57221	-0-	272	1	299038	2	Y	-0-					-0-
08	357709	X	283417	-0-	-74292	-0-	272	1	283145	2	Y	-0-					-0-
09	336180	X	260961	-0-	-75219	-0-	265	1	260696	2	Y	-0-					-0-

LAWLESS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294010 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11821 - 22592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	512520	X	478728	-0-	-33792	-0-	370	1	478358	2	Y	-0-					-0-
05	529604	X	463581	-0-	-66023	-0-	380	1	463201	2	Y	-0-					-0-
06	512520	X	414178	-0-	-98342	-0-	366	1	413811	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	529604	X	414817	-0-	-114787	-0-	377	1	414431	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
08	508648	X	390810	-0-	-117838	-0-	376	1	390434	2	Y	-0-					-0-
09	478740	X	357709	-0-	-121031	-0-	364	1	357345	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 294029 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11640 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	335940	X	272082	-0-	-63858	-0-	210	1	271872	2	Y	-0-					-0-
05	347138	X	266177	-0-	-80961	-0-	218	1	265959	2	Y	-0-					-0-
06	335940	X	240454	-0-	-95486	-0-	213	1	240240	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	298251	X	241349	-0-	-56902	-0-	219	1	241123	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
08	290129	X	228743	-0-	-61386	-0-	220	1	228523	2	Y	-0-					-0-
09	272070	X	207913	-0-	-64157	-0-	211	1	207702	2	Y	-0-					-0-

BERGIN E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 294735 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11698 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363861	X	363861	-0-	-0-	-0-	363861	2			Y	-0-					-0-
05	519901	X	166260	-0-	-353641	-0-	166260	2			Y	-0-					-0-
06	503130	X	105108	-0-	-398022	-0-	36	1	105063	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
07	519901	X	415355	-0-	-104546	-0-	626	1	414728	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	519901	X	4345	-0-	-515556	-0-	9	1	4336	2	Y	-0-					-0-
09	363870	X	-0-	-0-	-363870	-0-					Y	-0-					-0-

BERGIN G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 294765 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11795 - 21613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	505690	-0-	505690	538453	505690	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	643899	-0-	643899	1182352	643899	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	551284	-0-	551284	1733636	191	1	551082	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
07	2273732	X	540096	-0-	-1733636	-0-	814	1	539281	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	682186	X	503499	-0-	-178687	-0-	1007	1	502490	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	623130	X	464761	-0-	-158369	-0-	977	1	463784	2	Y	-0-					-0-

BERGIN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294797 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11558 - 21025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167229	X	150853	-0-	-16376	-0-	150853	2			Y	-0-					-0-
05	304947	X	20371	-0-	-284576	-0-	20371	2			Y	-0-					-0-
06	295110	X	278310	-0-	-16800	-0-	96	1	278179	2	Y	32	32	8			-0-
							35	9									
07	304947	X	277868	-0-	-27079	-0-	419	1	277448	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	305150	X	305150	-0-	-0-	-0-	610	1	304537	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	284273	X	284273	-0-	-0-	-0-	597	1	283676	2	Y	-0-					-0-

BERGIN F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 294898 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11605 - 21691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	227716	X	227716	-0-	-0-	-0-	227716	2			Y	-0-					-0-
05	474610	X	297754	-0-	-176856	-0-	297754	2			Y	-0-					-0-
06	459300	X	451020	-0-	-8280	-0-	156	1	450842	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
07	474610	X	411849	-0-	-62761	-0-	621	1	411219	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
08	474610	X	427247	-0-	-47363	-0-	854	1	426390	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	451020	X	392978	-0-	-58042	-0-	826	1	392152	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LYONS TB C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294948 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11682 - 22010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152248	X	152248	-0-	-0-	-0-	206	1	152042	2	Y	-0-					-0-
06	212700	X	77848	-0-	-134852	-0-	123	1	77718	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	219790	X	217423	-0-	-2367	-0-	344	1	217068	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
08	219790	X	-0-	-0-	-219790	-0-					Y	-0-					-0-
09	212700	X	-0-	-0-	-212700	-0-					Y	-0-					-0-

LYONS TB D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294959 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11682 - 22060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284800	X	257715	-0-	-27085	-0-	349	1	257366	2	Y	-0-					-0-
06	534000	X	496251	-0-	-37749	-0-	785	1	495431	2	Y	32	32	8			-0-
							35	9									
07	551800	X	469296	-0-	-82504	-0-	742	1	468519	2	Y	32	32	8			-0-
							35	9									
08	551800	X	459435	-0-	-92365	-0-	867	1	458561	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	534000	X	421483	-0-	-112517	-0-	849	1	420634	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295015 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11819 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		285264	-0-	285264	285264	387	1	284877	2	Y	-0-					-0-
06	745513	X	460249	-0-	-285264	-0-	728	1	459496	2	Y	23	23	8			-0-
							25	9									
07	505982	X	439237	-0-	-66745	-0-	695	1	438520	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
08	505982	X	424737	-0-	-81245	-0-	802	1	423931	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	489660	X	383276	-0-	-106384	-0-	772	1	382504	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295016 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11490 - 23629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		485062	-0-	485062	485062	658	1	484404	2	Y	-0-					-0-
06	967231	X	482169	-0-	-485062	-0-	763	1	481369	2	Y	34	34	8			-0-
							37	9									
07	526039	X	441636	-0-	-84403	-0-	699	1	440930	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
08	526039	X	429895	-0-	-96144	-0-	811	1	429077	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	509070	X	386774	-0-	-122296	-0-	779	1	385995	2	Y	-0-					-0-

COLDA FARMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295031 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELUM-FURRH-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295032 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 2012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295033 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH HICKEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295751 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11404 - 23292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		52329	-0-	52329	52329	83	1	52246	2	Y	-0-					-0-
*08	452634	X	400305	-0-	-52329	-0-	439	1	399865	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	504180	X	374702	-0-	-129478	-0-	411	1	374291	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 295752 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11309 - 20894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		38610	-0-	38610	38610	61	1	38549	2	Y	-0-					-0-
08	390775	X	352165	-0-	-38610	-0-	386	1	351778	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	445350	X	359277	-0-	-86073	-0-	394	1	358883	2	Y	-0-					-0-

HEADRICK-PEC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295787 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11404 - 24001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	143779	X	143779	-0-	-0-	-0-	143779	2			Y	-0-					-0-
09	684960	X	665120	-0-	-19840	-0-	665120	2			Y	-0-					-0-

HEADRICK-PEC C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295840 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11545 - 24441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22832	X	NO RPT	-0-	-22832	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	684960	X	NO RPT	-0-	-684960	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1520	-0-	-370	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1264	-0-	-266	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2241	-0-	-669	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2502	-0-	-9	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1575	-0-	-1425	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	931	-0-	-2169	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	1703	-0-	-808	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2271	-0-	-159	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2210	N	1599	-0-	-611	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2732	-0-	-928	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3008	-0-	-774	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2671	-0-	-419	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2791	-0-	-402	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2707	-0-	-393	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
*09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1334	-0-	-495	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	977	-0-	-793	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	104	-0-	-1725	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	984	-0-	-786	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	915	-0-	-666	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	990	X	665	-0-	-325	-0-	665	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	173	-0-	-487	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	270	N	25	-0-	-245	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1043	-0-	-367	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1037	-0-	-544	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	908	-0-	-456	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
05	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
06	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
07	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
08	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
*09	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
05	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
07	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
08	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2839	-0-	-281	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2315	-0-	-685	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2342	-0-	-758	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2476	-0-	-374	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2216	-0-	-814	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1904	-0-	-1227	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2990	-0-	-280	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2878	-0-	-501	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1113	-0-	-1212	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	417	-0-	-2583	-0-	417	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1833	N	1577	-0-	-256	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	565	-0-	-1895	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	517	-0-	-1126	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
*09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3204	X	1632	-0-	-1572	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2655	-0-	-259	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2375	-0-	-445	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	2110	-0-	-122	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2157	-0-	-509	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3013	-0-	-497	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3210	-0-	-293	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	2174	-0-	-2056	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	581	-0-	-3790	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	575	-0-	-3207	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1261	-0-	-1859	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2439	-0-	-561	2597	2439	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2380	-0-	-720	1877	2380	2			N	-0-					-0-
06	4256	X	2379	-0-	-1877	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2158	-0-	-601	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2135	-0-	-624	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2107	-0-	-323	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1779	-0-	-951	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1499	-0-	-1229	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2140	-0-	-185	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2115	-0-	-225	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9374	-0-	-1290	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9692	-0-	-808	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9637	-0-	-1213	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	8775	-0-	-1982	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9047	-0-	-1363	-0-	9047	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2259	N	2094	-0-	-165	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
*09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	2994	-0-	-1626	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4681	-0-	-93	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3939	-0-	-681	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3628	-0-	-1053	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4125	-0-	-405	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	125	-0-	-1239	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3548	-0-	548	548	3548	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2621	-0-	-479	69	2621	2			N	-0-					-0-
08	2142	N	2073	-0-	-69	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
*09	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2795	-0-	-805	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2391	-0-	-1329	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2820	-0-	-480	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2389	-0-	-928	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2735	-0-	-582	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
*09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
05	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
06	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
07	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
08	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
*09	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

04	3030	X	1135	-0-	-1895	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1863	-0-	-493	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1757	-0-	-433	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1597	-0-	-170	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1558	-0-	-302	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
*09	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

04	3000	N	2764	-0-	-236	1366	2764	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2599	-0-	-501	865	2599	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2539	-0-	-461	404	2539	2			N	-0-					-0-
07	2876	N	2472	-0-	-404	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	997	-0-	-1193	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1084	-0-	-373	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	990	N	504	-0-	-486	-0-	504	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3187	-0-	-143	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2341	-0-	-1100	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2487	-0-	-954	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1800	-0-	-1530	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

04	1620	N	716	-0-	-904	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1108	-0-	-272	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1083	-0-	-746	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	919	-0-	-851	-0-	919	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2962	-0-	-638	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3195	-0-	-645	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3333	-0-	-635	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2432	-0-	-1226	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3305	-0-	-205	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3572	X	2256	-0-	-1316	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1873	-0-	-607	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1517	-0-	-883	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	885	-0-	-1595	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	588	-0-	-1737	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2510	-0-	-910	-0-	146	1	2364	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2662	-0-	-872	-0-	137	1	2525	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2622	-0-	-798	-0-	140	1	2482	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2825	-0-	-554	-0-	172	1	2653	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2653	-0-	-230	-0-	164	1	2489	2	Y	-0-					-0-
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	189	1	2795	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3177	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	3348	X	3343	-0-	-5	-0-	3337	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3162	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3706	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3576	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	3240	X	2892	-0-	-348	-0-	2888	2	4	9	Y	4	5	1			1

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2335	-0-	-305	-0-	136	1	2199	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2254	-0-	-381	-0-	116	1	2138	2	Y	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	123	1	2181	2	Y	-0-					-0-
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	150	1	2314	2	Y	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	157	1	2384	2	Y	-0-					-0-
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	164	1	2426	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2805	-0-	-105	-0-	2802	2	3	9	Y	3	13	1			7
05	2883	X	2811	-0-	-72	-0-	2803	2	8	9	Y	7					14
06	2880	X	2844	-0-	-36	-0-	2833	2	11	9	Y	10	13	1			11
07	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	2954	2	9	9	Y	8	11	1			8
08	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	2917	2			Y	-0-					8
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					8

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	964	-0-	-276	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	530	-0-	-670	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

04	3000	N	4977	-0-	1977	1977	4923	2	54	9	Y	49					63
05	3100	N	5509	-0-	2409	4386	5458	2	51	9	Y	46	69	1			40
06	3000	N	5715	-0-	2715	7101	5626	2	89	9	Y	81	70	1			51
07	12699	X	5598	-0-	-7101	-0-	5456	2	142	9	Y	129	159	1			21
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4676	2	89	9	Y	81	72	1			30
09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4832	2	144	9	Y	131	153	1			8

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

04	4770	X	2726	-0-	-2044	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	3194	-0-	-1642	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	2915	-0-	-1525	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	2912	-0-	-1304	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	4057	-0-	-159	-0-	4057	2			Y	-0-					-0-
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					34
05	5177	X	5111	-0-	-66	-0-	5111	2			N	-0-					34
06	5010	X	4760	-0-	-250	-0-	4760	2			N	-0-					34
07	5177	X	4731	-0-	-446	-0-	4731	2			N	-0-					34
08	5177	X	4509	-0-	-668	-0-	4509	2			N	-0-					34
09	5010	X	4242	-0-	-768	-0-	4242	2			N	-0-					34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					104
08	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	2			N	-0-					104
09	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-					104

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

04	750	N	272	-0-	-478	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	588	-0-	-218	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3465	-0-	-675	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3557	-0-	-690	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3272	-0-	-838	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3273	-0-	-726	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3603	-0-	-179	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3430	-0-	-50	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	154	-0-	-1179	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	365	1	1644	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1451	-0-	-688	-0-	344	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1417	-0-	-563	-0-	335	1	1082	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1395	-0-	-682	-0-	305	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	400	1	931	2	N	-0-					-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	385	1	1756	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	56	1	910	2	N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	49	1	804	2	N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	2	N	-0-					-0-
07	992	N	764	-0-	-228	-0-	44	1	720	2	N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	57	1	852	2	N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	56	1	890	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	941	2	N	-0-					-0-
05	899	N	898	-0-	-1	-0-	52	1	846	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	136	-0-	-944	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	83	1	1347	2	N	-0-					-0-
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	54	1	810	2	N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	27	1	446	2	N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	41	1	664	2	N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	2	N	-0-					-0-
08	713	N	547	-0-	-166	-0-	34	1	513	2	N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	589	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	961	N	754	-0-	-207	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	900	N	686	-0-	-214	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	868	N	232	-0-	-636	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

04	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	2026	2			N	-0-					185
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					185
06	1980	N	1729	-0-	-251	-0-	1727	2	2	9	N	2					187
07	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	1931	2	6	9	N	5					192
08	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	1745	2	3	9	N	3					195
09	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	1626	2			N	-0-					195

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

04	1020	N	876	-0-	-144	-0-	204	1	672	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	515	-0-	-663	-0-	105	1	410	2	N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	168	1	1018	2	N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	284	1	822	2	N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	122	1	540	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	190	1	899	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

04	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	139	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	128	1	1178	2	N	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	150	1	1340	2	N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	154	1	1322	2	N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	156	1	1347	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	148	1	1300	2	N	-0-					-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

04	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	245	1	1131	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	270	1	741	2	N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	245	1	630	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	305	1	1035	2	N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	295	1	750	2	N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	295	1	733	2	N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

04	2220	N	1911	-0-	-309	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1883	-0-	-187	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	987	-0-	-273	-0-	49	1	938	2	N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	70	1	1281	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	761	-0-	-319	-0-	40	1	721	2	N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	73	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1159	-0-	-205	-0-	63	1	1096	2	N	-0-					-0-
09	750	N	538	-0-	-212	-0-	30	1	508	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	613	-0-	-497	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	2			N	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
*05	6634	X	5707	-0-	-927	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
*06	6420	X	5226	-0-	-1194	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
07	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5838	-0-	-582	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2167	-0-	-833	5837	2144	2	23	9	Y	21					64
05	3100	N	2339	-0-	-761	5076	2316	2	23	9	Y	21					85
06	3000	N	2350	-0-	-650	4426	2349	2	1	9	Y	1					86
07	3100	N	2300	-0-	-800	3626	2258	2	42	9	Y	38					124
08	3100	N	2314	-0-	-786	2840	2273	2	41	9	Y	37	106	1			55
09	3000	N	2120	-0-	-880	1960	2110	2	10	9	Y	9					64

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	295	1	745	2	N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	290	1	677	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	833	-0-	-307	-0-	248	1	585	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	885	-0-	-200	-0-	235	1	650	2	N	-0-					-0-
08	961	N	885	-0-	-76	-0-	265	1	620	2	N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	189	1	804	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		185	-0-	185	501	185	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		232	-0-	232	733	232	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		232	-0-	232	965	232	2			N	-0-					-0-
07	1089	X	124	-0-	-965	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18497	X	18497	-0-	-0-	-0-	18497	2			N	-0-					22
*05	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-					22
*06	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	2			N	-0-					22
07	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14867	2			N	-0-					22
08	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-					22
09	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					22

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					5
05	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					5
06	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					5
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					5
08	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7693	2	3	9	N	3	3	8			5
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5737	-0-	-473	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5760	-0-	-533	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5393	-0-	-607	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5584	-0-	-368	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5673	-0-	-279	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5413	-0-	-317	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2349	-0-	-111	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	720	-0-	-1729	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	1507	-0-	-953	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2649	-0-	-1041	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2340	-0-	-667	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2020	-0-	-1160	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2336	-0-	-950	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	1707	-0-	-1579	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1492	-0-	-1148	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	834	-0-	-2976	-0-	834	2			N	-0-					13
05	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	16730	2			N	-0-					13
06	45050	X	45050	-0-	-0-	-0-	45050	2			N	-0-					13
07	28964	X	28964	-0-	-0-	-0-	28964	2			N	-0-					13
08	21585	X	21585	-0-	-0-	-0-	21585	2			N	-0-					13
09	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	15080	2			N	-0-					13

SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990

04	100074	X	100074	-0-	-0-	-0-	100074	2			N	-0-					-0-
05	143781	X	143781	-0-	-0-	-0-	143781	2			N	-0-					-0-
06	130401	X	130401	-0-	-0-	-0-	130401	2			N	-0-					-0-
07	123853	X	123853	-0-	-0-	-0-	123853	2			N	-0-					-0-
08	111212	X	111212	-0-	-0-	-0-	111212	2			N	-0-					-0-
09	101176	X	101176	-0-	-0-	-0-	101176	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924

04	153630	X	120938	-0-	-32692	-0-	1138	1	119800	2	N	-0-					-0-
05	146940	X	129069	-0-	-17871	-0-	1176	1	127893	2	N	-0-					-0-
06	140580	X	109125	-0-	-31455	-0-	1138	1	107987	2	N	-0-					-0-
07	135718	X	126984	-0-	-8734	-0-	1176	1	125808	2	N	-0-					-0-
08	131440	X	117173	-0-	-14267	-0-	1176	1	115997	2	N	-0-					-0-
09	124920	X	110035	-0-	-14885	-0-	1138	1	108897	2	N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031

04	304110	X	105437	-0-	-198673	-0-	105437	2			N	-0-					-0-
05	300483	X	136698	-0-	-163785	-0-	136698	2			N	-0-					-0-
06	290790	X	121720	-0-	-169070	-0-	121720	2			N	-0-					-0-
07	108965	X	103471	-0-	-5494	-0-	103471	2			N	-0-					-0-
08	136710	X	93565	-0-	-43145	-0-	93565	2			N	-0-					-0-
09	132300	X	85555	-0-	-46745	-0-	85555	2			N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424

04	308280	X	157769	-0-	-150511	-0-	157769	2			N	-0-					-0-
05	318556	X	199800	-0-	-118756	-0-	199800	2			N	-0-					-0-
06	246630	X	158977	-0-	-87653	-0-	158977	2			N	-0-					-0-
07	163029	X	156706	-0-	-6323	-0-	156706	2			N	-0-					-0-
08	199795	X	146986	-0-	-52809	-0-	146986	2			N	-0-					-0-
09	193350	X	138283	-0-	-55067	-0-	138283	2			N	-0-					-0-

MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823

04	285510	X	148758	-0-	-136752	-0-	148758	2			N	-0-					-0-
05	251999	X	169576	-0-	-82423	-0-	169576	2			N	-0-					-0-
06	235290	X	157076	-0-	-78214	-0-	157076	2			N	-0-					-0-
07	189224	X	151263	-0-	-37961	-0-	151263	2			N	-0-					-0-
08	169570	X	142431	-0-	-27139	-0-	142431	2			N	-0-					-0-
09	164100	X	133571	-0-	-30529	-0-	133571	2			N	-0-					-0-

MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773

04	271080	X	115445	-0-	-155635	-0-	115445	2			N	-0-					-0-
05	280116	X	210928	-0-	-69188	-0-	210928	2			N	-0-					-0-
06	248970	X	204607	-0-	-44363	-0-	204607	2			N	-0-					-0-
07	198648	X	188327	-0-	-10321	-0-	188327	2			N	-0-					-0-
08	210924	X	186684	-0-	-24240	-0-	186684	2			N	-0-					-0-
09	204600	X	171251	-0-	-33349	-0-	171251	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11068 - 17605																	
04	301140	X	151248	-0-	-149892	-0-	151248	2			N	-0-					-0-
05	285231	X	195736	-0-	-89495	-0-	195736	2			N	-0-					-0-
06	252090	X	167783	-0-	-84307	-0-	167783	2			N	-0-					-0-
07	202244	X	162710	-0-	-39534	-0-	162710	2			N	-0-					-0-
08	195734	X	160360	-0-	-35374	-0-	160360	2			N	-0-					-0-
09	189420	X	140477	-0-	-48943	-0-	140477	2			N	-0-					-0-
SHARP LEWIS - ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 292629 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11036 - 19277																	
04	428880	X	93810	-0-	-335070	-0-	93810	2			N	-0-					-0-
05	416454	X	131548	-0-	-284906	-0-	131548	2			N	-0-					-0-
06	375150	X	115783	-0-	-259367	-0-	115783	2			N	-0-					-0-
07	293508	X	122099	-0-	-171409	-0-	122099	2			N	-0-					-0-
08	131533	X	76755	-0-	-54778	-0-	76755	2			N	-0-					-0-
09	127290	X	124384	-0-	-2906	-0-	124384	2			N	-0-					-0-
TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512																	
04	319710	X	218285	-0-	-101425	-0-	218285	2			N	-0-					-0-
05	293942	X	158758	-0-	-135184	-0-	158758	2			N	-0-					-0-
06	274200	X	21099	-0-	-253101	-0-	21099	2			N	-0-					-0-
07	259718	X	228914	-0-	-30804	-0-	228914	2			N	-0-					-0-
08	242668	X	202108	-0-	-40560	-0-	202108	2			N	-0-					-0-
09	218280	X	157582	-0-	-60698	-0-	157582	2			N	-0-					-0-
TILLER CRENSHAW ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 292779 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11082 - 20626																	
04	332250	X	241307	-0-	-90943	-0-	241307	2			N	-0-					-0-
05	311271	X	244408	-0-	-66863	-0-	244408	2			N	-0-					-0-
06	297270	X	227262	-0-	-70008	-0-	227262	2			N	-0-					-0-
07	284084	X	216216	-0-	-67868	-0-	216216	2			N	-0-					-0-
08	264585	X	199469	-0-	-65116	-0-	199469	2			N	-0-					-0-
09	241320	X	173283	-0-	-68037	-0-	173283	2			N	-0-					-0-
TILLER CRENSHAW ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 292790 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 20560																	
04	384720	X	284859	-0-	-99861	-0-	284859	2			N	-0-					-0-
05	372217	X	206576	-0-	-165641	-0-	206576	2			N	-0-					-0-
06	351780	X	-0-	-0-	-351780	-0-					N	-0-					-0-
07	334707	X	165414	-0-	-169293	-0-	165414	2			N	-0-					-0-
08	311705	X	169764	-0-	-141941	-0-	169764	2			N	-0-					-0-
09	284850	X	139201	-0-	-145649	-0-	139201	2			N	-0-					-0-
CAVIN LEWIS WELL #: 3H RRCID -> 294487 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10801 - 19464																	
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		95518	-0-	95518	95518	95518	2			N	-0-					-0-
07	338777	X	243259	-0-	-95518	-0-	243259	2			N	-0-					-0-
08	252960	X	238368	-0-	-14592	-0-	238368	2			N	-0-					-0-
09	244800	X	214305	-0-	-30495	-0-	214305	2			N	-0-					-0-
LEWIS MILES BELL ROBERSON WELL #: 4HR RRCID -> 294805 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10588 PERF.11192 - 22143																	
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	335520	X	224145	-0-	-111375	-0-	224145	2			N	-0-					-0-
07	346704	X	267728	-0-	-78976	-0-	267728	2			N	-0-					-0-
08	346704	X	266748	-0-	-79956	-0-	266748	2			N	-0-					-0-
09	254623	X	254623	-0-	-0-	-0-	254623	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
SHARP MILES BELL ROBERSON WELL #: 3H RRCID -> 294999 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11103 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		114065	-0-	114065	114065	114065	2			N	-0-					-0-
*07	405606	X	291541	-0-	-114065	-0-	291541	2			N	-0-					-0-
*08	324601	X	282405	-0-	-42196	-0-	282405	2			N	-0-					-0-
09	314130	X	267980	-0-	-46150	-0-	267980	2			N	-0-					-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON 5H WELL #: 5H RRCID -> 295036 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11033 - 22074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	357510	X	224648	-0-	-132862	-0-	224648	2			N	-0-					-0-
07	369427	X	268896	-0-	-100531	-0-	268896	2			N	-0-					-0-
08	369427	X	265337	-0-	-104090	-0-	265337	2			N	-0-					-0-
09	357510	X	247736	-0-	-109774	-0-	247736	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT B ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 295194 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 10934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKOUT A ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 295207 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKOUT C ALLOC WELL #: 4H RRCID -> 295496 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 11023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKOUT D ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 295575 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10936 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071

04	DLQ G-10	98648	-0-	98648	271290	98648	2			Y	-0-					83
05	365359 X	94069	-0-	-271290	-0-	94069	2			Y	-0-					83
06	82980 X	82980	-0-	-0-	-0-	82980	2			Y	-0-					83
07	101928 X	86480	-0-	-15448	-0-	86480	2			Y	-0-					83
08	95759 X	84567	-0-	-11192	-0-	84567	2			Y	-0-					83
09	92670 X	80055	-0-	-12615	-0-	80055	2			Y	-0-					83

BLUE-TATUM WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227

04	DLQ G-10	130720	-0-	130720	387085	130720	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	112476	-0-	112476	499561	112476	2			Y	-0-					-0-
06	594671 X	95110	-0-	-499561	-0-	95110	2			Y	-0-					-0-
07	173135 X	94642	-0-	-78493	-0-	94642	2			Y	-0-					-0-
08	116250 X	87818	-0-	-28432	-0-	87818	2			Y	-0-					-0-
09	112500 X	80879	-0-	-31621	-0-	80879	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 6HH RRCID -> 290649 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12429 - 23051

04	DLQ G-10	170834	-0-	170834	489039	170834	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	154652	-0-	154652	643691	154652	2			Y	-0-					-0-
06	787455 X	143764	-0-	-643691	-0-	143764	2			Y	-0-					-0-
07	217651 X	148746	-0-	-68905	-0-	148746	2			Y	-0-					-0-
08	166749 X	142046	-0-	-24703	-0-	142046	2			Y	-0-					-0-
09	161370 X	133866	-0-	-27504	-0-	133866	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 3HH RRCID -> 292344 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11600 PERF.12168 - 21644

04	142156 X	142156	-0-	-0-	-0-	142156	2			Y	-0-					-0-
05	169229 X	136143	-0-	-33086	-0-	136143	2			Y	-0-					-0-
06	163770 X	122423	-0-	-41347	-0-	122423	2			Y	-0-					-0-
07	169229 X	123440	-0-	-45789	-0-	123440	2			Y	-0-					-0-
08	144150 X	116405	-0-	-27745	-0-	116405	2			Y	-0-					-0-
09	139500 X	105627	-0-	-33873	-0-	105627	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 2HH RRCID -> 292364 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12137 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144052	X	144052	-0-	-0-	-0-	144052	2			Y	-0-					-0-
05	168609	X	139949	-0-	-28660	-0-	139949	2			Y	-0-					-0-
06	163170	X	125090	-0-	-38080	-0-	125090	2			Y	-0-					-0-
07	168609	X	126675	-0-	-41934	-0-	126675	2			Y	-0-					-0-
08	145700	X	119832	-0-	-25868	-0-	119832	2			Y	-0-					-0-
09	141000	X	111104	-0-	-29896	-0-	111104	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 4HH RRCID -> 292607 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12007 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142131	X	142131	-0-	-0-	-0-	142131	2			Y	-0-					-0-
05	206894	X	138458	-0-	-68436	-0-	138458	2			Y	-0-					-0-
06	200220	X	122951	-0-	-77269	-0-	122951	2			Y	-0-					-0-
07	206894	X	125918	-0-	-80976	-0-	125918	2			Y	-0-					-0-
08	139159	X	120040	-0-	-19119	-0-	120040	2			Y	-0-					-0-
09	134670	X	111391	-0-	-23279	-0-	111391	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 7HH RRCID -> 293335 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12107 - 22026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	615060	X	216434	-0-	-398626	-0-	216434	2			Y	-0-					-0-
05	635562	X	197120	-0-	-438442	-0-	197120	2			Y	-0-					-0-
06	306660	X	170388	-0-	-136272	-0-	170388	2			Y	-0-					-0-
07	278938	X	170814	-0-	-108124	-0-	170814	2			Y	-0-					-0-
08	196230	X	154420	-0-	-41810	-0-	154420	2			Y	-0-					-0-
09	189900	X	137118	-0-	-52782	-0-	137118	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 8HH RRCID -> 293339 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11808 - 21871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455700	X	295709	-0-	-159991	-0-	295709	2			Y	-0-					-0-
05	470890	X	272086	-0-	-198804	-0-	272086	2			Y	-0-					-0-
06	455700	X	207060	-0-	-248640	-0-	207060	2			Y	-0-					-0-
07	470890	X	239502	-0-	-231388	-0-	239502	2			Y	-0-					-0-
08	269576	X	219679	-0-	-49897	-0-	219679	2			Y	-0-					-0-
09	260880	X	197607	-0-	-63273	-0-	197607	2			Y	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS A WELL #: 1H RRCID -> 293910 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11870 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	717000	X	418131	-0-	-298869	-0-	418131	2			N	-0-					-0-
05	740900	X	429068	-0-	-311832	-0-	429068	2			N	-0-					-0-
06	717000	X	340158	-0-	-376842	-0-	340158	2			N	-0-					-0-
07	587264	X	366370	-0-	-220894	-0-	366370	2			N	-0-					-0-
08	518878	X	336243	-0-	-182635	-0-	336243	2			N	-0-					-0-
09	418140	X	52224	-0-	-365916	-0-	52224	2			N	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS B WELL #: 2H RRCID -> 294197 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11556 - 22050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	748380	X	401919	-0-	-346461	-0-	401919	2			N	-0-					-0-
05	773326	X	404903	-0-	-368423	-0-	404903	2			N	-0-					-0-
06	748380	X	324690	-0-	-423690	-0-	324690	2			N	-0-					-0-
07	574058	X	343901	-0-	-230157	-0-	343901	2			N	-0-					-0-
08	498759	X	316840	-0-	-181919	-0-	316840	2			N	-0-					-0-
09	401910	X	49375	-0-	-352535	-0-	49375	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1905	-0-	-1095	3574	1903	2	2	9	N	2	2	8			256
05	3100	N	2005	-0-	-1095	2479	2004	2	1	9	N	1	1	8			256
06	3000	N	2183	-0-	-817	1662	2183	2			N	-0-					256
07	3100	N	2123	-0-	-977	685	2123	2			N	-0-					256
08	2740	N	2055	-0-	-685	-0-	2055	2			N	-0-					256
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	2	1	9	N	1	1	8			256

SYDRI OPERATING, LLC 833597
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2989	N	941	-0-	-2048	-0-	146	1	795	2	Y	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	258	1	1983	2	Y	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	210	1	1105	2	Y	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	271	1	1374	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	777	-0-	-370	-0-	147	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1186	-0-	-1814	3722	184	1	1002	2	Y	-0-					48
05	3100	N	1083	-0-	-2017	1705	125	1	958	2	Y	-0-					48
06	3000	N	1585	-0-	-1415	290	253	1	1332	2	Y	-0-					48
07	2138	N	1848	-0-	-290	-0-	278	1	1412	2	Y	144					192
							158	9									
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	263	1	1123	2	Y	1	168	1			25
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.11654 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
05	4774	X	475	-0-	-4299	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	40406	X	40406	-0-	-0-	-0-	40406	3			N	-0-					-0-
07	25058	X	25058	-0-	-0-	-0-	25058	3			N	-0-					-0-
08	25877	X	25877	-0-	-0-	-0-	25877	3			N	-0-					-0-
09	22278	X	22278	-0-	-0-	-0-	22278	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

04	25877	X	25877	-0-	-0-	-0-	25877	3			N	-0-					-0-
05	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	23577	3			N	-0-					-0-
06	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	19955	3			N	-0-					-0-
07	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	18349	3			N	-0-					-0-
08	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	16019	3			N	-0-					-0-
09	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	16766	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4195	-0-	1095	1095	4195	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2063	-0-	-937	158	2063	3			N	-0-					-0-
07	2195	N	2037	-0-	-158	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	628	-0-	-1883	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	560	-0-	-1870	-0-	560	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

04	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

04	3150	X	2197	-0-	-953	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2699	-0-	-556	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2468	-0-	-682	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2337	-0-	-918	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2184	-0-	-513	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	1821	-0-	-789	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

04	5010	X	4596	-0-	-414	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3471	-0-	-1179	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4351	-0-	-392	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4875	-0-	-135	-0-	4875	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4619	-0-	-61	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	2409	-0-	-2644	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4346	-0-	-707	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	2540	-0-	-2470	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5348	-0-	-263	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5519	-0-	-154	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	4861	-0-	-629	-0-	4861	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3107	-0-	107	9014	3107	3			N	-0-					-0-
05	11510	X	2496	-0-	-9014	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2311	-0-	-629	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2425	-0-	-613	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2392	-0-	-646	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2208	-0-	-732	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3494	-0-	-350	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	2546	-0-	-1684	-0-	2546	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		5207	-0-	5207	64581	5207	3			N	-0-					-0-
05	70523	X	5942	-0-	-64581	-0-	5942	3			N	-0-					-0-
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	4482	-0-	-1563	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	4676	-0-	-1276	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	4376	-0-	-1384	-0-	4376	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
05	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	3			N	-0-					-0-
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
07	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1972	-0-	-291	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	1995	-0-	-578	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2313	-0-	-177	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	384	-0-	-1446	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	491	-0-	-1400	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1520	-0-	-278	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
08	1364	X	825	-0-	-539	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2653	-0-	-75	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2298	-0-	-461	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2354	-0-	-316	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	2982	-0-	-1518	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3106	-0-	-1110	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2417	-0-	-703	-0-	2417	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	4612	-0-	-2239	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	4257	-0-	-2373	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	4151	-0-	-1615	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4800	-0-	-625	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4711	-0-	-389	-0-	4711	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2701	N	2169	-0-	-532	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1680	-0-	-1296	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1685	-0-	-1195	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2031	-0-	-945	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1793	-0-	-1059	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1742	-0-	-418	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	362	-0-	-4768	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3622	-0-	-1679	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	3377	-0-	-1633	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3017	-0-	-1075	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3099	-0-	-528	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	1725	-0-	-1785	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1035	-0-	-1215	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
05	4154	X	2787	-0-	-1367	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
06	4020	X	2927	-0-	-1093	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1754	-0-	-664	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	1540	-0-	-1400	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2270	3			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
05	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5502	-0-	-408	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5214	-0-	-893	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	4581	-0-	-1526	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	970	-0-	-4610	-0-	970	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

04	3270	X	2861	-0-	-409	-0-	2861	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2998	-0-	-319	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2711	-0-	-499	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
07	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			Y	-0-					-0-
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

04	3840	X	2479	-0-	-1361	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3171	-0-	-669	-0-	3171	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

04	4980	X	3140	-0-	-1840	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3217	-0-	-1433	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3228	-0-	-372	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3246	-0-	-288	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2980	-0-	-260	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

04	1830	X	1741	-0-	-89	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	34	-0-	-1237	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	35	-0-	-2693	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	994	-0-	-1734	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	1740	X	9	-0-	-1731	-0-	9	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

04	3810	X	3579	-0-	-231	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3811	-0-	-64	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3605	-0-	-115	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3646	-0-	-167	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3627	-0-	-63	-0-	3627	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2545	-0-	-152	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
08	2883	N	2649	-0-	-234	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
09	2820	N	2410	-0-	-410	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4771	-0-	-89	-0-	4771	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	4758	-0-	-574	-0-	4758	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4654	-0-	-506	-0-	4654	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4493	-0-	-839	-0-	4493	3			Y	-0-					-0-
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4209	-0-	-561	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3633	-0-	-357	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3642	-0-	-419	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3380	-0-	-550	-0-	3380	3			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3401	-0-	-474	-0-	3401	3			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3349	-0-	-526	-0-	3349	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3313	-0-	-317	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3766	-0-	-494	-0-	3766	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4106	-0-	-296	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3870	-0-	-390	-0-	3870	3			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3966	-0-	-436	-0-	3966	3			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3909	-0-	-183	-0-	3909	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3817	-0-	-143	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1721	-0-	-1279	1200	1721	3			Y	-0-					-0-
05	2892	N	1692	-0-	-1200	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1603	-0-	-107	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2882	-0-	-88	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2692	-0-	-368	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2677	-0-	-454	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2668	-0-	-272	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5303	-0-	-277	-0-	5303	3			Y	-0-					-0-
05	6107	X	5443	-0-	-664	-0-	5443	3			Y	-0-					-0-
06	5910	X	5235	-0-	-675	-0-	5235	3			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5084	-0-	-651	-0-	5084	3			Y	-0-					-0-
08	5518	X	4486	-0-	-1032	-0-	4486	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	4700	-0-	-610	-0-	4700	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	554	-0-	-2116	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
05	2201	X	389	-0-	-1812	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
06	1080	X	139	-0-	-941	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
07	1116	X	146	-0-	-970	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	899	X	264	-0-	-635	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
09	540	X	184	-0-	-356	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			Y	-0-					-0-
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			Y	-0-					-0-
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2865	-0-	-285	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

04	3480	X	2788	-0-	-692	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2953	-0-	-395	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2765	-0-	-445	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2735	-0-	-241	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

04	4320	X	3862	-0-	-458	-0-	3862	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4108	-0-	-294	-0-	4108	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3501	-0-	-759	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3179	-0-	-944	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3182	-0-	-941	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3088	-0-	-902	-0-	3088	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

04	6510	X	3039	-0-	-3471	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	3537	-0-	-1826	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
06	4080	X	4076	-0-	-4	-0-	4076	3			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-
08	4216	X	3564	-0-	-652	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3765	-0-	-315	-0-	3765	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			Y	-0-					-0-
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			Y	-0-					-0-
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3			Y	-0-					-0-
07	5580	X	5129	-0-	-451	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	4912	-0-	-668	-0-	4912	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	4624	-0-	-776	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5961	-0-	2961	2961	5961	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2500	-0-	-600	2361	2500	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2706	-0-	-394	1967	2706	3			Y	-0-					-0-
09	4675	X	2708	-0-	-1967	-0-	2708	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					-0-
05	7223	X	197	-0-	-7026	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	3			Y	-0-					-0-
07	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	3			Y	-0-					-0-
08	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	3			Y	-0-					-0-
09	7920	X	6989	-0-	-931	-0-	6989	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	3			Y	-0-					-0-
05	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	3			Y	-0-					-0-
06	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	3			Y	-0-					-0-
07	6789	X	5879	-0-	-910	-0-	5879	3			Y	-0-					-0-
08	6789	X	6056	-0-	-733	-0-	6056	3			Y	-0-					-0-
09	6570	X	5706	-0-	-864	-0-	5706	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2274	-0-	-726	4853	2274	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2342	-0-	-758	4095	2342	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2219	-0-	-781	3314	2219	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2384	-0-	-716	2598	2384	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2361	-0-	-739	1859	2361	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2261	-0-	-739	1120	2261	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	7079	-0-	-691	-0-	7079	3			Y	-0-					-0-
05	7936	X	7042	-0-	-894	-0-	7042	3			Y	-0-					-0-
06	7680	X	5485	-0-	-2195	-0-	5485	3			Y	-0-					-0-
07	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3			Y	-0-					-0-
08	7595	X	7325	-0-	-270	-0-	7325	3			Y	-0-					-0-
09	7080	X	6686	-0-	-394	-0-	6686	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			Y	-0-					-0-
05	15954	X	15954	-0-	-0-	-0-	15954	3			Y	-0-					-0-
06	5430	X	4028	-0-	-1402	-0-	4028	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4837	-0-	-278	-0-	4837	3			Y	-0-					-0-
08	6045	X	3128	-0-	-2917	-0-	3128	3			Y	-0-					-0-
09	5850	X	4633	-0-	-1217	-0-	4633	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4666	-0-	-14	-0-	4666	3			Y	-0-					-0-
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			Y	-0-					-0-
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			Y	-0-					-0-
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			Y	-0-					-0-
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4451	-0-	-259	-0-	4451	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5236	-0-	-194	-0-	5236	3			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5396	-0-	-215	-0-	5396	3			Y	-0-					-0-
06	5430	X	5132	-0-	-298	-0-	5132	3			Y	-0-					-0-
07	5611	X	5245	-0-	-366	-0-	5245	3			Y	-0-					-0-
08	5518	X	5170	-0-	-348	-0-	5170	3			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4797	-0-	-453	-0-	4797	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2569	-0-	-671	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2668	-0-	-587	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2466	-0-	-727	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2157	-0-	-933	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

04	6030	X	5379	-0-	-651	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
05	6262	X	5707	-0-	-555	-0-	5707	3			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5062	-0-	-998	-0-	5062	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5458	-0-	-804	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-
08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3			Y	-0-					-0-
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4054	-0-	-379	-0-	4054	3			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3980	-0-	-453	-0-	3980	3			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3827	-0-	-463	-0-	3827	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

04	8010	X	7327	-0-	-683	-0-	7327	3			Y	-0-					-0-
05	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			Y	-0-					-0-
06	7500	X	7432	-0-	-68	-0-	7432	3			Y	-0-					-0-
07	7564	X	7550	-0-	-14	-0-	7550	3			Y	-0-					-0-
08	7967	X	7261	-0-	-706	-0-	7261	3			Y	-0-					-0-
09	7710	X	6879	-0-	-831	-0-	6879	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

04	4800	X	4739	-0-	-61	-0-	4739	3			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4835	-0-	-280	-0-	4835	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4043	-0-	-1147	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5343	-0-	-20	-0-	5343	3			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5004	-0-	-359	-0-	5004	3			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4313	-0-	-427	-0-	4313	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

04	4110	X	2731	-0-	-1379	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3204	-0-	-1043	-0-	3204	3			Y	-0-					-0-
06	4110	X	2936	-0-	-1174	-0-	2936	3			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3124	-0-	-1123	-0-	3124	3			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3297	-0-	-950	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

04	5970	X	5561	-0-	-409	-0-	5561	3			Y	-0-					-0-
05	6076	X	5807	-0-	-269	-0-	5807	3			Y	-0-					-0-
06	5880	X	5242	-0-	-638	-0-	5242	3			Y	-0-					-0-
07	6076	X	5484	-0-	-592	-0-	5484	3			Y	-0-					-0-
08	5797	X	5582	-0-	-215	-0-	5582	3			Y	-0-					-0-
09	5610	X	5430	-0-	-180	-0-	5430	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4861	-0-	-629	-0-	4861	3			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4975	-0-	-512	-0-	4975	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4266	-0-	-1044	-0-	4266	3			Y	-0-					-0-
07	5487	X	1680	-0-	-3807	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
08	5146	X	2549	-0-	-2597	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4358	-0-	-502	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2089	-0-	-401	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	1758	-0-	-815	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
08	2573	X	1856	-0-	-717	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
09	2460	X	1794	-0-	-666	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

04	4980	X	4713	-0-	-267	-0-	4713	3			Y	-0-					-0-
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4660	-0-	-140	-0-	4660	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4628	-0-	-332	-0-	4628	3			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4630	-0-	-330	-0-	4630	3			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4498	-0-	-242	-0-	4498	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

04	5700	X	5017	-0-	-683	-0-	5017	3			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5873	-0-	-606	-0-	5873	3			Y	-0-					-0-
06	6270	X	6079	-0-	-191	-0-	6079	3			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5628	-0-	-851	-0-	5628	3			Y	-0-					-0-
08	5859	X	5768	-0-	-91	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5300	-0-	-790	-0-	5300	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

04	7410	X	6869	-0-	-541	-0-	6869	3			Y	-0-					-0-
05	7967	X	7338	-0-	-629	-0-	7338	3			Y	-0-					-0-
06	7710	X	6740	-0-	-970	-0-	6740	3			Y	-0-					-0-
07	7967	X	6911	-0-	-1056	-0-	6911	3			Y	-0-					-0-
08	7781	X	6520	-0-	-1261	-0-	6520	3			Y	-0-					-0-
09	7110	X	6251	-0-	-859	-0-	6251	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

04	5130	X	4967	-0-	-163	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-
05	5270	X	5070	-0-	-200	-0-	5070	3			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4768	-0-	-332	-0-	4768	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4185	-0-	-1085	-0-	4185	3			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4916	-0-	-323	-0-	4916	3			Y	-0-					-0-
09	4980	X	4794	-0-	-186	-0-	4794	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

04	7140	X	6300	-0-	-840	-0-	6300	3			Y	-0-					-0-
05	7378	X	5075	-0-	-2303	-0-	5075	3			Y	-0-					-0-
06	7050	X	6360	-0-	-690	-0-	6360	3			Y	-0-					-0-
07	7285	X	5676	-0-	-1609	-0-	5676	3			Y	-0-					-0-
08	6510	X	6126	-0-	-384	-0-	6126	3			Y	-0-					-0-
09	6360	X	6217	-0-	-143	-0-	6217	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4854	-0-	-216	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
05	5146	X	5033	-0-	-113	-0-	5033	3			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4779	-0-	-201	-0-	4779	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4899	-0-	-216	-0-	4899	3			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4904	-0-	-149	-0-	4904	3			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4715	-0-	-145	-0-	4715	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

04	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	3			Y	-0-					-0-
05	8711	X	7604	-0-	-1107	-0-	7604	3			Y	-0-					-0-
06	8490	X	7234	-0-	-1256	-0-	7234	3			Y	-0-					-0-
07	8773	X	7330	-0-	-1443	-0-	7330	3			Y	-0-					-0-
08	8773	X	6435	-0-	-2338	-0-	6435	3			Y	-0-					-0-
09	8160	X	6024	-0-	-2136	-0-	6024	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1952	-0-	-118	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			Y	-0-					-0-
08	2449	N	1147	-0-	-1302	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

04	5100	X	4784	-0-	-316	-0-	4784	3			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4961	-0-	-464	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-
06	5250	X	4705	-0-	-545	-0-	4705	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4869	-0-	-494	-0-	4869	3			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4803	-0-	-157	-0-	4803	3			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4588	-0-	-212	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

04	3960	X	3880	-0-	-80	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			Y	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3957	-0-	-476	-0-	3957	3			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3850	-0-	-440	-0-	3850	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

04	6180	X	6140	-0-	-40	-0-	6140	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	6176	-0-	-210	-0-	6176	3			Y	-0-					-0-
06	6270	X	5901	-0-	-369	-0-	5901	3			Y	-0-					-0-
07	6479	X	6057	-0-	-422	-0-	6057	3			Y	-0-					-0-
08	6479	X	5931	-0-	-548	-0-	5931	3			Y	-0-					-0-
09	6150	X	5599	-0-	-551	-0-	5599	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	1983	-0-	-2187	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
05	4030	X	1050	-0-	-2980	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
06	4380	X	2263	-0-	-2117	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	2014	-0-	-2512	-0-	2014	3			Y	-0-					-0-
08	4526	X	854	-0-	-3672	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
09	2250	X	14	-0-	-2236	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7057	-0-	-1223	-0-	7057	3			Y	-0-					-0-
05	8556	X	7009	-0-	-1547	-0-	7009	3			Y	-0-					-0-
06	8280	X	6703	-0-	-1577	-0-	6703	3			Y	-0-					-0-
07	7626	X	7268	-0-	-358	-0-	7268	3			Y	-0-					-0-
08	7440	X	7301	-0-	-139	-0-	7301	3			Y	-0-					-0-
09	7050	X	6982	-0-	-68	-0-	6982	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	3853	-0-	-1067	-0-	3853	3			Y	-0-					-0-
05	4836	X	3691	-0-	-1145	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-
06	5370	X	4385	-0-	-985	-0-	4385	3			Y	-0-					-0-
07	5549	X	4206	-0-	-1343	-0-	4206	3			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	3877	3			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4225	-0-	-155	-0-	4225	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			Y	-0-					-0-
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	2216	-0-	-2944	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	3403	-0-	-1929	-0-	3403	3			Y	-0-					-0-
08	5487	X	3345	-0-	-2142	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	3359	-0-	-1951	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3950	-0-	-490	-0-	3950	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3939	-0-	-432	-0-	3939	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3871	-0-	-359	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	3744	-0-	-627	-0-	3744	3			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3030	-0-	-1093	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3897	-0-	-63	-0-	3897	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3646	-0-	-554	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3563	-0-	-622	-0-	3563	3			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3668	-0-	-262	-0-	3668	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	3652	3			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3223	-0-	-838	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3284	-0-	-376	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5184	-0-	-366	-0-	5184	3			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5083	-0-	-621	-0-	5083	3			Y	-0-					-0-
06	5520	X	5105	-0-	-415	-0-	5105	3			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5403	-0-	-270	-0-	5403	3			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5306	-0-	-367	-0-	5306	3			Y	-0-					-0-
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	866	-0-	-2224	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	1100	-0-	-2062	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
06	90308	X	90308	-0-	-0-	-0-	90308	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	888	-0-	-2274	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
08	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
09	4710	X	1006	-0-	-3704	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4272	-0-	-408	-0-	4272	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4242	-0-	-470	-0-	4242	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4046	-0-	-514	-0-	4046	3			Y	-0-					-0-
07	4681	X	3993	-0-	-688	-0-	3993	3			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3977	-0-	-425	-0-	3977	3			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4054	-0-	-206	-0-	4054	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4243	-0-	-677	-0-	4243	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4850	-0-	-234	-0-	4850	3			Y	-0-					-0-
06	5610	X	4313	-0-	-1297	-0-	4313	3			Y	-0-					-0-
07	5797	X	4624	-0-	-1173	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-
08	5797	X	4339	-0-	-1458	-0-	4339	3			Y	-0-					-0-
09	4680	X	3505	-0-	-1175	-0-	3505	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4328	-0-	-1035	-0-	4328	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4554	-0-	-636	-0-	4554	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4885	-0-	-478	-0-	4885	3			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4694	-0-	-266	-0-	4694	3			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4515	-0-	-45	-0-	4515	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	4120	-0-	-20	-0-	4120	3			Y	-0-					-0-
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			Y	-0-					-0-
06	4200	X	4177	-0-	-23	-0-	4177	3			Y	-0-					-0-
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4047	-0-	-243	-0-	4047	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6415	-0-	-455	-0-	6415	3			Y	-0-					-0-
05	7006	X	6431	-0-	-575	-0-	6431	3			Y	-0-					-0-
06	6570	X	6130	-0-	-440	-0-	6130	3			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6293	-0-	-496	-0-	6293	3			Y	-0-					-0-
08	6727	X	6284	-0-	-443	-0-	6284	3			Y	-0-					-0-
09	6420	X	6124	-0-	-296	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5712	-0-	-558	-0-	5712	3			Y	-0-					-0-
05	6634	X	5755	-0-	-879	-0-	5755	3			Y	-0-					-0-
06	6420	X	5761	-0-	-659	-0-	5761	3			Y	-0-					-0-
07	6634	X	5671	-0-	-963	-0-	5671	3			Y	-0-					-0-
08	6200	X	5662	-0-	-538	-0-	5662	3			Y	-0-					-0-
09	5760	X	5658	-0-	-102	-0-	5658	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	4556	-0-	-1504	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5173	-0-	-1027	-0-	5173	3			Y	-0-					-0-
06	5490	X	4538	-0-	-952	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-
07	5239	X	2386	-0-	-2853	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
08	5239	X	729	-0-	-4510	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
09	5010	X	16	-0-	-4994	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5246	-0-	-304	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5125	-0-	-517	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5024	-0-	-436	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5266	-0-	-252	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5146	-0-	-372	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4987	-0-	-263	-0-	4987	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	3			Y	-0-					-0-
05	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	22746	3			Y	-0-					-0-
06	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	3			Y	-0-					-0-
07	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	3			Y	-0-					-0-
08	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	3			Y	-0-					-0-
09	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	8899	-0-	-821	-0-	8899	3			Y	-0-					-0-
05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	3			Y	-0-					-0-
06	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	3			Y	-0-					-0-
07	9238	X	9107	-0-	-131	-0-	9107	3			Y	-0-					-0-
08	9393	X	9032	-0-	-361	-0-	9032	3			Y	-0-					-0-
09	9090	X	8321	-0-	-769	-0-	8321	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	9056	-0-	-814	-0-	9056	3			Y	-0-					-0-
05	10199	X	9228	-0-	-971	-0-	9228	3			Y	-0-					-0-
06	9570	X	8825	-0-	-745	-0-	8825	3			Y	-0-					-0-
07	9796	X	8109	-0-	-1687	-0-	8109	3			Y	-0-					-0-
08	9579	X	9214	-0-	-365	-0-	9214	3			Y	-0-					-0-
09	9060	X	8499	-0-	-561	-0-	8499	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	2645	-0-	-1195	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	2841	-0-	-972	-0-	2841	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2698	-0-	-512	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2476	-0-	-376	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2270	-0-	-582	-0-	2270	3			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2173	-0-	-587	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			Y	-0-					-0-
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	4344	3			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4236	-0-	-972	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-
08	5208	X	3536	-0-	-1672	-0-	3536	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	3596	-0-	-1444	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3239	-0-	-151	-0-	3239	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	3213	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3301	-0-	-29	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			Y	-0-					-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3279	-0-	-21	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			Y	-0-					-0-
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2528	-0-	-232	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			Y	-0-					-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	9095	-0-	-625	-0-	9095	3			Y	-0-					-0-
05	9889	X	9304	-0-	-585	-0-	9304	3			Y	-0-					-0-
06	9300	X	8906	-0-	-394	-0-	8906	3			Y	-0-					-0-
07	9579	X	8958	-0-	-621	-0-	8958	3			Y	-0-					-0-
08	9548	X	8872	-0-	-676	-0-	8872	3			Y	-0-					-0-
09	9090	X	8461	-0-	-629	-0-	8461	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3			Y	-0-					-0-
05	7750	X	7119	-0-	-631	-0-	7119	3			Y	-0-					-0-
06	7770	X	6750	-0-	-1020	-0-	6750	3			Y	-0-					-0-
07	8029	X	7023	-0-	-1006	-0-	7023	3			Y	-0-					-0-
08	8029	X	7015	-0-	-1014	-0-	7015	3			Y	-0-					-0-
09	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	3			Y	-0-					-0-
05	7502	X	6924	-0-	-578	-0-	6924	3			Y	-0-					-0-
06	7260	X	6642	-0-	-618	-0-	6642	3			Y	-0-					-0-
07	7502	X	6944	-0-	-558	-0-	6944	3			Y	-0-					-0-
08	7409	X	6195	-0-	-1214	-0-	6195	3			Y	-0-					-0-
09	6750	X	5584	-0-	-1166	-0-	5584	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			Y	-0-					-0-
05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			Y	-0-					-0-
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			Y	-0-					-0-
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			Y	-0-					-0-
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5686	-0-	-404	-0-	5686	3			Y	-0-					-0-
05	6293	X	5547	-0-	-746	-0-	5547	3			Y	-0-					-0-
06	6090	X	5598	-0-	-492	-0-	5598	3			Y	-0-					-0-
07	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			Y	-0-					-0-
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	3			Y	-0-					-0-
09	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4495	-0-	-425	-0-	4495	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4564	-0-	-303	-0-	4564	3			Y	-0-					-0-
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			Y	-0-					-0-
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	3			Y	-0-					-0-
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	4800	-0-	-630	-0-	4800	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2594	-0-	-616	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2455	-0-	-862	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			Y	-0-					-0-
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	7996	-0-	-614	-0-	7996	3			Y	-0-					-0-
05	8649	X	8130	-0-	-519	-0-	8130	3			Y	-0-					-0-
06	8340	X	7679	-0-	-661	-0-	7679	3			Y	-0-					-0-
07	8556	X	7811	-0-	-745	-0-	7811	3			Y	-0-					-0-
08	8463	X	7149	-0-	-1314	-0-	7149	3			Y	-0-					-0-
09	8010	X	7409	-0-	-601	-0-	7409	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	3914	-0-	-1336	-0-	3914	3			Y	-0-					-0-
05	5921	X	3814	-0-	-2107	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	3447	-0-	-2283	-0-	3447	3			Y	-0-					-0-
07	5921	X	4370	-0-	-1551	-0-	4370	3			Y	-0-					-0-
08	5921	X	4152	-0-	-1769	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3645	-0-	-255	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			Y	-0-					-0-
05	6696	X	5901	-0-	-795	-0-	5901	3			Y	-0-					-0-
06	6480	X	5505	-0-	-975	-0-	5505	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5800	-0-	-710	-0-	5800	3			Y	-0-					-0-
08	6231	X	5767	-0-	-464	-0-	5767	3			Y	-0-					-0-
09	5940	X	5650	-0-	-290	-0-	5650	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4640	-0-	-730	-0-	4640	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	4232	-0-	-1100	-0-	4232	3			Y	-0-					-0-
06	4920	X	2093	-0-	-2827	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-
07	4805	X	3471	-0-	-1334	-0-	3471	3			Y	-0-					-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
09	4650	X	205	-0-	-4445	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12960	X	12415	-0-	-545	-0-	12415	3			Y	-0-					-0-
05	13206	X	12745	-0-	-461	-0-	12745	3			Y	-0-					-0-
06	12960	X	12180	-0-	-780	-0-	12180	3			Y	-0-					-0-
07	13392	X	12475	-0-	-917	-0-	12475	3			Y	-0-					-0-
08	13392	X	12198	-0-	-1194	-0-	12198	3			Y	-0-					-0-
09	12420	X	11947	-0-	-473	-0-	11947	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	7902	-0-	-348	-0-	7902	3			Y	-0-					-0-
05	8215	X	7805	-0-	-410	-0-	7805	3			Y	-0-					-0-
06	7920	X	6363	-0-	-1557	-0-	6363	3			Y	-0-					-0-
07	8184	X	6922	-0-	-1262	-0-	6922	3			Y	-0-					-0-
08	8153	X	6300	-0-	-1853	-0-	6300	3			Y	-0-					-0-
09	7890	X	6345	-0-	-1545	-0-	6345	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	7119	-0-	-51	-0-	7119	3			Y	-0-					-0-
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	3			Y	-0-					-0-
06	7350	X	6485	-0-	-865	-0-	6485	3			Y	-0-					-0-
07	7595	X	7205	-0-	-390	-0-	7205	3			Y	-0-					-0-
08	7595	X	7043	-0-	-552	-0-	7043	3			Y	-0-					-0-
09	7110	X	6741	-0-	-369	-0-	6741	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5274	-0-	-486	-0-	5274	3			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5399	-0-	-553	-0-	5399	3			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5509	-0-	-71	-0-	5509	3			Y	-0-					-0-
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			Y	-0-					-0-
08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			Y	-0-					-0-
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	6755	-0-	-355	-0-	6755	3			Y	-0-					-0-
05	7502	X	6717	-0-	-785	-0-	6717	3			Y	-0-					-0-
06	7260	X	6487	-0-	-773	-0-	6487	3			Y	-0-					-0-
07	7161	X	6662	-0-	-499	-0-	6662	3			Y	-0-					-0-
08	7161	X	6678	-0-	-483	-0-	6678	3			Y	-0-					-0-
09	6750	X	6326	-0-	-424	-0-	6326	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5083	-0-	-287	-0-	5083	3			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5114	-0-	-373	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	4899	-0-	-831	-0-	4899	3			Y	-0-					-0-
07	5921	X	4974	-0-	-947	-0-	4974	3			Y	-0-					-0-
08	5921	X	4749	-0-	-1172	-0-	4749	3			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4624	-0-	-446	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	9280	-0-	-530	-0-	9280	3			Y	-0-					-0-
05	10013	X	9476	-0-	-537	-0-	9476	3			Y	-0-					-0-
06	9690	X	8957	-0-	-733	-0-	8957	3			Y	-0-					-0-
07	9889	X	9164	-0-	-725	-0-	9164	3			Y	-0-					-0-
08	9703	X	9060	-0-	-643	-0-	9060	3			Y	-0-					-0-
09	9270	X	8791	-0-	-479	-0-	8791	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

04	11700	X	10835	-0-	-865	-0-	10835	3			Y	-0-					-0-
05	11811	X	11132	-0-	-679	-0-	11132	3			Y	-0-					-0-
06	11370	X	10645	-0-	-725	-0-	10645	3			Y	-0-					-0-
07	11594	X	10881	-0-	-713	-0-	10881	3			Y	-0-					-0-
08	11315	X	10773	-0-	-542	-0-	10773	3			Y	-0-					-0-
09	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

04	5550	X	4061	-0-	-1489	-0-	4061	3			Y	-0-					-0-
05	5735	X	5028	-0-	-707	-0-	5028	3			Y	-0-					-0-
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			Y	-0-					-0-
07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4693	-0-	-329	-0-	4693	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4244	-0-	-886	-0-	4244	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

04	9360	X	9252	-0-	-108	-0-	9252	3			Y	-0-					-0-
05	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	3			Y	-0-					-0-
06	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	3			Y	-0-					-0-
07	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	3			Y	-0-					-0-
08	10168	X	10037	-0-	-131	-0-	10037	3			Y	-0-					-0-
09	9840	X	9560	-0-	-280	-0-	9560	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

04	5850	X	4770	-0-	-1080	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5123	-0-	-736	-0-	5123	3			Y	-0-					-0-
06	5670	X	4890	-0-	-780	-0-	4890	3			Y	-0-					-0-
07	5828	X	4945	-0-	-883	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4916	-0-	-199	-0-	4916	3			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4593	-0-	-357	-0-	4593	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

04	6630	X	6438	-0-	-192	-0-	6438	3			Y	-0-					-0-
05	6820	X	6222	-0-	-598	-0-	6222	3			Y	-0-					-0-
06	6660	X	5889	-0-	-771	-0-	5889	3			Y	-0-					-0-
07	6882	X	5965	-0-	-917	-0-	5965	3			Y	-0-					-0-
08	6882	X	5745	-0-	-1137	-0-	5745	3			Y	-0-					-0-
09	6450	X	6218	-0-	-232	-0-	6218	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

04	4410	X	3798	-0-	-612	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3438	-0-	-933	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4032	-0-	-558	-0-	4032	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3416	-0-	-424	-0-	3416	3			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3424	-0-	-544	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3367	-0-	-198	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	3488	3			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3258	-0-	-432	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5420	-0-	-377	-0-	5420	3			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5242	-0-	-548	-0-	5242	3			Y	-0-					-0-
07	5983	X	5656	-0-	-327	-0-	5656	3			Y	-0-					-0-
08	5983	X	5627	-0-	-356	-0-	5627	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	5067	-0-	-363	-0-	5067	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3096	-0-	-1404	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	4387	3			Y	-0-					-0-
06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			Y	-0-					-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			Y	-0-					-0-
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4840	-0-	-200	-0-	4840	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11070	X	8753	-0-	-2317	-0-	8753	3			Y	-0-					-0-
05	11191	X	9166	-0-	-2025	-0-	9166	3			Y	-0-					-0-
06	10590	X	9526	-0-	-1064	-0-	9526	3			Y	-0-					-0-
07	10726	X	9690	-0-	-1036	-0-	9690	3			Y	-0-					-0-
08	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	3			Y	-0-					-0-
09	9540	X	9323	-0-	-217	-0-	9323	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	8273	-0-	-1897	-0-	8273	3			Y	-0-					-0-
05	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	3			Y	-0-					-0-
06	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	3			Y	-0-					-0-
07	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	3			Y	-0-					-0-
08	12059	X	10655	-0-	-1404	-0-	10655	3			Y	-0-					-0-
09	11670	X	9925	-0-	-1745	-0-	9925	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	8609	-0-	-541	-0-	8609	3			Y	-0-					-0-
05	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			Y	-0-					-0-
06	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	3			Y	-0-					-0-
07	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	3			Y	-0-					-0-
08	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	3			Y	-0-					-0-
09	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	5592	-0-	-1818	-0-	5592	3			Y	-0-					-0-
05	7564	X	5758	-0-	-1806	-0-	5758	3			Y	-0-					-0-
06	7320	X	5012	-0-	-2308	-0-	5012	3			Y	-0-					-0-
07	6851	X	4342	-0-	-2509	-0-	4342	3			Y	-0-					-0-
08	6231	X	2198	-0-	-4033	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
09	5580	X	2810	-0-	-2770	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	7850	-0-	-790	-0-	7850	3			Y	-0-					-0-
05	8587	X	8069	-0-	-518	-0-	8069	3			Y	-0-					-0-
06	8310	X	7720	-0-	-590	-0-	7720	3			Y	-0-					-0-
07	8463	X	8158	-0-	-305	-0-	8158	3			Y	-0-					-0-
08	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			Y	-0-					-0-
09	7770	X	7727	-0-	-43	-0-	7727	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	11455	-0-	-335	-0-	11455	3			Y	-0-					-0-
05	12183	X	12044	-0-	-139	-0-	12044	3			Y	-0-					-0-
06	11790	X	11331	-0-	-459	-0-	11331	3			Y	-0-					-0-
07	12183	X	11738	-0-	-445	-0-	11738	3			Y	-0-					-0-
08	12152	X	11721	-0-	-431	-0-	11721	3			Y	-0-					-0-
09	11670	X	11386	-0-	-284	-0-	11386	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6872	-0-	-538	-0-	6872	3			Y	-0-					-0-
05	7657	X	6947	-0-	-710	-0-	6947	3			Y	-0-					-0-
06	7410	X	6549	-0-	-861	-0-	6549	3			Y	-0-					-0-
07	7657	X	6782	-0-	-875	-0-	6782	3			Y	-0-					-0-
08	7254	X	6799	-0-	-455	-0-	6799	3			Y	-0-					-0-
09	6870	X	6493	-0-	-377	-0-	6493	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	3			Y	-0-					-0-
05	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	3			Y	-0-					-0-
06	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	3			Y	-0-					-0-
07	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	3			Y	-0-					-0-
08	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	3			Y	-0-					-0-
09	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	14997	3			Y	-0-					-0-
05	15221	X	14845	-0-	-376	-0-	14845	3			Y	-0-					-0-
06	14730	X	14149	-0-	-581	-0-	14149	3			Y	-0-					-0-
07	15221	X	14319	-0-	-902	-0-	14319	3			Y	-0-					-0-
08	15221	X	14104	-0-	-1117	-0-	14104	3			Y	-0-					-0-
09	14730	X	13715	-0-	-1015	-0-	13715	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	3			Y	-0-					-0-
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			Y	-0-					-0-
06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	3			Y	-0-					-0-
07	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			Y	-0-					-0-
08	8432	X	6983	-0-	-1449	-0-	6983	3			Y	-0-					-0-
09	7350	X	7092	-0-	-258	-0-	7092	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	6946	-0-	-14	-0-	6946	3			Y	-0-					-0-
05	7316	X	7224	-0-	-92	-0-	7224	3			Y	-0-					-0-
06	7080	X	6986	-0-	-94	-0-	6986	3			Y	-0-					-0-
07	7316	X	7087	-0-	-229	-0-	7087	3			Y	-0-					-0-
08	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3			Y	-0-					-0-
09	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11070	X	10568	-0-	-502	-0-	10568	3			Y	-0-					-0-
05	11439	X	10965	-0-	-474	-0-	10965	3			Y	-0-					-0-
06	10980	X	9981	-0-	-999	-0-	9981	3			Y	-0-					-0-
07	11346	X	10914	-0-	-432	-0-	10914	3			Y	-0-					-0-
08	10974	X	10771	-0-	-203	-0-	10771	3			Y	-0-					-0-
09	10620	X	10253	-0-	-367	-0-	10253	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

04	9270	X	8207	-0-	-1063	-0-	8207	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	8359	-0-	-848	-0-	8359	3			Y	-0-					-0-
06	8910	X	7996	-0-	-914	-0-	7996	3			Y	-0-					-0-
07	8618	X	8422	-0-	-196	-0-	8422	3			Y	-0-					-0-
08	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	3			Y	-0-					-0-
09	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

04	7170	X	6470	-0-	-700	-0-	6470	3			Y	-0-					-0-
05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			Y	-0-					-0-
06	6750	X	5693	-0-	-1057	-0-	5693	3			Y	-0-					-0-
07	6975	X	5874	-0-	-1101	-0-	5874	3			Y	-0-					-0-
08	6510	X	6213	-0-	-297	-0-	6213	3			Y	-0-					-0-
09	6300	X	5976	-0-	-324	-0-	5976	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

04	10380	X	9566	-0-	-814	-0-	9566	3			Y	-0-					-0-
05	10602	X	9587	-0-	-1015	-0-	9587	3			Y	-0-					-0-
06	10260	X	9037	-0-	-1223	-0-	9037	3			Y	-0-					-0-
07	10602	X	9100	-0-	-1502	-0-	9100	3			Y	-0-					-0-
08	9765	X	9056	-0-	-709	-0-	9056	3			Y	-0-					-0-
09	9450	X	8457	-0-	-993	-0-	8457	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

04	6330	X	5033	-0-	-1297	-0-	5033	3			Y	-0-					-0-
05	6851	X	5496	-0-	-1355	-0-	5496	3			Y	-0-					-0-
06	6630	X	5350	-0-	-1280	-0-	5350	3			Y	-0-					-0-
07	6417	X	4285	-0-	-2132	-0-	4285	3			Y	-0-					-0-
08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

04	15000	X	13243	-0-	-1757	-0-	13243	3			N	-0-					-0-
05	15190	X	13441	-0-	-1749	-0-	13441	3			N	-0-					-0-
06	14700	X	12840	-0-	-1860	-0-	12840	3			N	-0-					-0-
07	15159	X	13016	-0-	-2143	-0-	13016	3			N	-0-					-0-
08	13795	X	13052	-0-	-743	-0-	13052	3			N	-0-					-0-
09	13230	X	12584	-0-	-646	-0-	12584	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

04	4110	X	3931	-0-	-179	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			Y	-0-					-0-
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			Y	-0-					-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			Y	-0-					-0-
08	4588	X	4583	-0-	-5	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
09	4440	X	4050	-0-	-390	-0-	4050	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	12420	-0-	-30	-0-	12420	3			Y	-0-					-0-
05	12772	X	12115	-0-	-657	-0-	12115	3			Y	-0-					-0-
06	12360	X	11634	-0-	-726	-0-	11634	3			Y	-0-					-0-
07	12834	X	11966	-0-	-868	-0-	11966	3			Y	-0-					-0-
08	12586	X	12017	-0-	-569	-0-	12017	3			Y	-0-					-0-
09	12180	X	11270	-0-	-910	-0-	11270	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	3			Y	-0-					-0-
05	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	3			Y	-0-					-0-
06	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	3			Y	-0-					-0-
07	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	3			Y	-0-					-0-
08	9734	X	9605	-0-	-129	-0-	9605	3			Y	-0-					-0-
09	9510	X	8932	-0-	-578	-0-	8932	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11160	X	10678	-0-	-482	-0-	10678	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	10875	-0-	-471	-0-	10875	3			N	-0-					-0-
06	10890	X	9660	-0-	-1230	-0-	9660	3			N	-0-					-0-
07	11253	X	9243	-0-	-2010	-0-	9243	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	9311	-0-	-1942	-0-	9311	3			N	-0-					-0-
09	10680	X	10458	-0-	-222	-0-	10458	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	10666	-0-	-2204	-0-	10666	3			Y	-0-					-0-
05	11904	X	10817	-0-	-1087	-0-	10817	3			Y	-0-					-0-
06	11340	X	8594	-0-	-2746	-0-	8594	3			Y	-0-					-0-
07	11563	X	10013	-0-	-1550	-0-	10013	3			Y	-0-					-0-
08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	3			Y	-0-					-0-
09	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7179	-0-	-921	-0-	7179	3			Y	-0-					-0-
05	8215	X	7211	-0-	-1004	-0-	7211	3			Y	-0-					-0-
06	7950	X	7355	-0-	-595	-0-	7355	3			Y	-0-					-0-
07	8215	X	7302	-0-	-913	-0-	7302	3			Y	-0-					-0-
08	7502	X	7340	-0-	-162	-0-	7340	3			Y	-0-					-0-
09	7350	X	7056	-0-	-294	-0-	7056	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12900	X	11313	-0-	-1587	-0-	11313	3			Y	-0-					-0-
05	13330	X	11598	-0-	-1732	-0-	11598	3			Y	-0-					-0-
06	12510	X	11088	-0-	-1422	-0-	11088	3			Y	-0-					-0-
07	12927	X	10764	-0-	-2163	-0-	10764	3			Y	-0-					-0-
08	11718	X	11377	-0-	-341	-0-	11377	3			Y	-0-					-0-
09	11310	X	10802	-0-	-508	-0-	10802	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			Y	-0-					-0-
05	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5721	-0-	-429	-0-	5721	3			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5334	-0-	-1021	-0-	5334	3			Y	-0-					-0-
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			Y	-0-					-0-
09	6270	X	5842	-0-	-428	-0-	5842	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3			Y	-0-					-0-
05	7006	X	6611	-0-	-395	-0-	6611	3			Y	-0-					-0-
06	6780	X	6273	-0-	-507	-0-	6273	3			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6579	-0-	-427	-0-	6579	3			Y	-0-					-0-
08	6820	X	6513	-0-	-307	-0-	6513	3			Y	-0-					-0-
09	6510	X	6294	-0-	-216	-0-	6294	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	5114	-0-	-196	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-
05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	5064	-0-	-96	-0-	5064	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5164	-0-	-168	-0-	5164	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5016	-0-	-316	-0-	5016	3			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4844	-0-	-316	-0-	4844	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14160	X	12362	-0-	-1798	-0-	12362	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	13019	-0-	-1458	-0-	13019	3			N	-0-					-0-
06	14010	X	12363	-0-	-1647	-0-	12363	3			N	-0-					-0-
07	13516	X	12130	-0-	-1386	-0-	12130	3			N	-0-					-0-
08	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	3			N	-0-					-0-
09	12600	X	12422	-0-	-178	-0-	12422	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			Y	-0-					-0-
06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4646	-0-	-562	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4317	-0-	-513	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4056	-0-	-444	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4172	-0-	-354	-0-	4172	3			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4033	-0-	-347	-0-	4033	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4032	-0-	-153	-0-	4032	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	4037	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3842	-0-	-208	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4479	-0-	-951	-0-	4479	3			Y	-0-					-0-
05	5673	X	4563	-0-	-1110	-0-	4563	3			Y	-0-					-0-
06	5490	X	4518	-0-	-972	-0-	4518	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4249	-0-	-866	-0-	4249	3			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4266	-0-	-849	-0-	4266	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	3700	-0-	-830	-0-	3700	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12480	X	12473	-0-	-7	-0-	12473	3			Y	-0-					-0-
05	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	3			Y	-0-					-0-
06	12090	X	11869	-0-	-221	-0-	11869	3			Y	-0-					-0-
07	12896	X	11889	-0-	-1007	-0-	11889	3			Y	-0-					-0-
08	12896	X	11832	-0-	-1064	-0-	11832	3			Y	-0-					-0-
09	12480	X	12396	-0-	-84	-0-	12396	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	3			Y	-0-					-0-
05	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			Y	-0-					-0-
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					-0-
07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			Y	-0-					-0-
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			Y	-0-					-0-
09	5460	X	4975	-0-	-485	-0-	4975	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	8905	-0-	-755	-0-	8905	3			Y	-0-					-0-
05	9951	X	9492	-0-	-459	-0-	9492	3			Y	-0-					-0-
06	9630	X	9206	-0-	-424	-0-	9206	3			Y	-0-					-0-
07	9951	X	9385	-0-	-566	-0-	9385	3			Y	-0-					-0-
08	9455	X	9442	-0-	-13	-0-	9442	3			Y	-0-					-0-
09	9150	X	9106	-0-	-44	-0-	9106	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	3			Y	-0-					-0-
05	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	3			Y	-0-					-0-
06	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	3			Y	-0-					-0-
07	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	3			Y	-0-					-0-
08	9331	X	8970	-0-	-361	-0-	8970	3			Y	-0-					-0-
09	9030	X	8686	-0-	-344	-0-	8686	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7661	-0-	-49	-0-	7661	3			Y	-0-					-0-
05	8091	X	7745	-0-	-346	-0-	7745	3			Y	-0-					-0-
06	7920	X	7500	-0-	-420	-0-	7500	3			Y	-0-					-0-
07	8184	X	8038	-0-	-146	-0-	8038	3			Y	-0-					-0-
08	8184	X	7871	-0-	-313	-0-	7871	3			Y	-0-					-0-
09	7650	X	7423	-0-	-227	-0-	7423	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7930	-0-	-560	-0-	7930	3			Y	-0-					-0-
05	9362	X	8069	-0-	-1293	-0-	8069	3			Y	-0-					-0-
06	9060	X	7914	-0-	-1146	-0-	7914	3			Y	-0-					-0-
07	8742	X	8230	-0-	-512	-0-	8230	3			Y	-0-					-0-
08	8742	X	8022	-0-	-720	-0-	8022	3			Y	-0-					-0-
09	7920	X	7555	-0-	-365	-0-	7555	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21960	X	20449	-0-	-1511	-0-	20449	3			Y	-0-					-0-
05	22599	X	21007	-0-	-1592	-0-	21007	3			Y	-0-					-0-
06	21660	X	20186	-0-	-1474	-0-	20186	3			Y	-0-					-0-
07	21545	X	20915	-0-	-630	-0-	20915	3			Y	-0-					-0-
08	21198	X	21198	-0-	-0-	-0-	21198	3			Y	-0-					-0-
09	20460	X	20298	-0-	-162	-0-	20298	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	9011	-0-	-259	-0-	9011	3			Y	-0-					-0-
05	9672	X	8960	-0-	-712	-0-	8960	3			Y	-0-					-0-
06	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	15300	3			Y	-0-					-0-
07	19081	X	19081	-0-	-0-	-0-	19081	3			Y	-0-					-0-
08	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	18602	3			Y	-0-					-0-
09	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	17569	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3			Y	-0-					-0-
05	8432	X	7684	-0-	-748	-0-	7684	3			Y	-0-					-0-
06	8220	X	7454	-0-	-766	-0-	7454	3			Y	-0-					-0-
07	8494	X	7782	-0-	-712	-0-	7782	3			Y	-0-					-0-
08	8525	X	7843	-0-	-682	-0-	7843	3			Y	-0-					-0-
09	7860	X	7633	-0-	-227	-0-	7633	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	8466	-0-	-204	-0-	8466	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	8759	-0-	-200	-0-	8759	3			Y	-0-					-0-
06	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	3			Y	-0-					-0-
07	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	3			Y	-0-					-0-
08	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	3			Y	-0-					-0-
09	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	7386	-0-	-264	-0-	7386	3			Y	-0-					-0-
05	7905	X	6870	-0-	-1035	-0-	6870	3			Y	-0-					-0-
06	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3			Y	-0-					-0-
07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	3			Y	-0-					-0-
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	3			Y	-0-					-0-
09	7050	X	6685	-0-	-365	-0-	6685	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6446	-0-	-424	-0-	6446	3			Y	-0-					-0-
05	6975	X	6580	-0-	-395	-0-	6580	3			Y	-0-					-0-
06	6750	X	6278	-0-	-472	-0-	6278	3			Y	-0-					-0-
07	6975	X	6304	-0-	-671	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-
08	6665	X	6321	-0-	-344	-0-	6321	3			Y	-0-					-0-
09	6450	X	5680	-0-	-770	-0-	5680	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5574	-0-	-1026	-0-	5574	3			Y	-0-					-0-
05	6200	X	6016	-0-	-184	-0-	6016	3			Y	-0-					-0-
06	6000	X	4798	-0-	-1202	-0-	4798	3			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5990	-0-	-210	-0-	5990	3			Y	-0-					-0-
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			Y	-0-					-0-
09	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	8300	-0-	-3010	-0-	8300	3			Y	-0-					-0-
05	11687	X	7940	-0-	-3747	-0-	7940	3			Y	-0-					-0-
06	11310	X	7763	-0-	-3547	-0-	7763	3			Y	-0-					-0-
07	11315	X	7446	-0-	-3869	-0-	7446	3			Y	-0-					-0-
08	10664	X	7648	-0-	-3016	-0-	7648	3			Y	-0-					-0-
09	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	8607	-0-	-33	-0-	8607	3			Y	-0-					-0-
05	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	3			Y	-0-					-0-
06	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	3			Y	-0-					-0-
07	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	18439	3			Y	-0-					-0-
08	9269	X	8576	-0-	-693	-0-	8576	3			Y	-0-					-0-
09	9030	X	1686	-0-	-7344	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14160	X	14041	-0-	-119	-0-	14041	3			Y	-0-					-0-
05	14756	X	14229	-0-	-527	-0-	14229	3			Y	-0-					-0-
06	14550	X	13439	-0-	-1111	-0-	13439	3			Y	-0-					-0-
07	15035	X	13392	-0-	-1643	-0-	13392	3			Y	-0-					-0-
08	14477	X	12669	-0-	-1808	-0-	12669	3			Y	-0-					-0-
09	14010	X	12984	-0-	-1026	-0-	12984	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

04	12450	X	11251	-0-	-1199	-0-	11251	3			Y	-0-					-0-
05	12648	X	11395	-0-	-1253	-0-	11395	3			Y	-0-					-0-
06	12240	X	10970	-0-	-1270	-0-	10970	3			Y	-0-					-0-
07	12307	X	11180	-0-	-1127	-0-	11180	3			Y	-0-					-0-
08	11470	X	10138	-0-	-1332	-0-	10138	3			Y	-0-					-0-
09	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

04	7950	X	7545	-0-	-405	-0-	7545	3			Y	-0-					-0-
05	8215	X	7695	-0-	-520	-0-	7695	3			Y	-0-					-0-
06	7950	X	7362	-0-	-588	-0-	7362	3			Y	-0-					-0-
07	8153	X	7476	-0-	-677	-0-	7476	3			Y	-0-					-0-
08	7998	X	7473	-0-	-525	-0-	7473	3			Y	-0-					-0-
09	7560	X	7112	-0-	-448	-0-	7112	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5785	-0-	-167	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5419	-0-	-431	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5549	-0-	-496	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5329	-0-	-716	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4938	-0-	-732	-0-	4938	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

04	4440	X	3998	-0-	-442	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4095	-0-	-493	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3888	-0-	-252	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3782	-0-	-403	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

04	13800	X	13483	-0-	-317	-0-	13483	3			Y	-0-					-0-
05	14260	X	13694	-0-	-566	-0-	13694	3			Y	-0-					-0-
06	13800	X	13080	-0-	-720	-0-	13080	3			Y	-0-					-0-
07	14260	X	13397	-0-	-863	-0-	13397	3			Y	-0-					-0-
08	13950	X	13262	-0-	-688	-0-	13262	3			Y	-0-					-0-
09	13470	X	13039	-0-	-431	-0-	13039	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

04	7260	X	6786	-0-	-474	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6792	-0-	-214	-0-	6792	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6469	-0-	-431	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	7100	-0-	-30	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6625	-0-	-505	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6169	-0-	-611	-0-	6169	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

04	7740	X	7208	-0-	-532	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7257	-0-	-493	-0-	7257	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	6750	-0-	-930	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	7029	-0-	-907	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7196	-0-	-740	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6596	-0-	-604	-0-	6596	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

04	6180	X	5313	-0-	-867	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5043	-0-	-1312	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5023	-0-	-1127	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	4055	-0-	-1928	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5399	-0-	-212	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4895	-0-	-415	-0-	4895	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

04	6600	X	6053	-0-	-547	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6020	-0-	-459	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5700	-0-	-450	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5664	-0-	-691	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5670	-0-	-685	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5504	-0-	-556	-0-	5504	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

04	7860	X	7817	-0-	-43	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
05	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	3			N	-0-					-0-
06	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7824	-0-	-267	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	6168	-0-	-1923	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	6825	-0-	-1005	-0-	6825	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

04	9030	X	8528	-0-	-502	-0-	8528	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	8776	-0-	-245	-0-	8776	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	8069	-0-	-631	-0-	8069	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8310	-0-	-680	-0-	8310	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	8382	-0-	-608	-0-	8382	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	7825	-0-	-695	-0-	7825	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

04	6000	X	5293	-0-	-707	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5378	-0-	-698	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5046	-0-	-744	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5285	-0-	-295	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5091	-0-	-489	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4990	-0-	-290	-0-	4990	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6577	-0-	-443	-0-	6577	3		Y	-0-			-0-
05	7316	X	6682	-0-	-634	-0-	6682	3		Y	-0-			-0-
06	7080	X	5500	-0-	-1580	-0-	5500	3		Y	-0-			-0-
07	7285	X	5780	-0-	-1505	-0-	5780	3		Y	-0-			-0-
08	6789	X	5726	-0-	-1063	-0-	5726	3		Y	-0-			-0-
09	6570	X	5648	-0-	-922	-0-	5648	3		Y	-0-			-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	8140	-0-	-800	-0-	8140	3		N	-0-			-0-
05	9083	X	7647	-0-	-1436	-0-	7647	3		N	-0-			-0-
06	8580	X	7221	-0-	-1359	-0-	7221	3		N	-0-			-0-
07	8866	X	8101	-0-	-765	-0-	8101	3		N	-0-			-0-
08	8866	X	8155	-0-	-711	-0-	8155	3		N	-0-			-0-
09	8130	X	7787	-0-	-343	-0-	7787	3		N	-0-			-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	3		N	-0-			-0-
05	8680	X	8449	-0-	-231	-0-	8449	3		N	-0-			-0-
06	8520	X	7520	-0-	-1000	-0-	7520	3		N	-0-			-0-
07	8804	X	8197	-0-	-607	-0-	8197	3		N	-0-			-0-
08	8804	X	8462	-0-	-342	-0-	8462	3		N	-0-			-0-
09	8370	X	7961	-0-	-409	-0-	7961	3		N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16500	X	14908	-0-	-1592	-0-	14908	3		N	-0-			-0-
05	16864	X	15148	-0-	-1716	-0-	15148	3		N	-0-			-0-
06	16230	X	14436	-0-	-1794	-0-	14436	3		N	-0-			-0-
07	16771	X	14527	-0-	-2244	-0-	14527	3		N	-0-			-0-
08	15717	X	14266	-0-	-1451	-0-	14266	3		N	-0-			-0-
09	14910	X	14460	-0-	-450	-0-	14460	3		N	-0-			-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	8250	-0-	-120	-0-	8250	3		N	-0-			-0-
05	8401	X	8220	-0-	-181	-0-	8220	3		N	-0-			-0-
06	8460	X	8000	-0-	-460	-0-	8000	3		N	-0-			-0-
07	8742	X	8248	-0-	-494	-0-	8248	3		N	-0-			-0-
08	8742	X	8139	-0-	-603	-0-	8139	3		N	-0-			-0-
09	8250	X	7785	-0-	-465	-0-	7785	3		N	-0-			-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7409	-0-	-271	-0-	7409	3		N	-0-			-0-
05	7688	X	7563	-0-	-125	-0-	7563	3		N	-0-			-0-
06	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3		N	-0-			-0-
07	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	3		N	-0-			-0-
08	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	3		N	-0-			-0-
09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	3		N	-0-			-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4096	-0-	-374	-0-	4096	3		N	-0-			-0-
05	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	4384	3		N	-0-			-0-
06	4620	X	4233	-0-	-387	-0-	4233	3		N	-0-			-0-
07	4774	X	4017	-0-	-757	-0-	4017	3		N	-0-			-0-
08	4774	X	3900	-0-	-874	-0-	3900	3		N	-0-			-0-
09	4230	X	3706	-0-	-524	-0-	3706	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	8599	-0-	-1271	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
05	9951	X	8714	-0-	-1237	-0-	8714	3			N	-0-					-0-
06	9540	X	8313	-0-	-1227	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	8292	-0-	-1380	-0-	8292	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	8150	-0-	-1150	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	8239	-0-	-371	-0-	8239	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

04	13110	X	12004	-0-	-1106	-0-	12004	3			N	-0-					-0-
05	13454	X	9270	-0-	-4184	-0-	9270	3			N	-0-					-0-
06	12780	X	11716	-0-	-1064	-0-	11716	3			N	-0-					-0-
07	12865	X	11474	-0-	-1391	-0-	11474	3			N	-0-					-0-
08	12555	X	11428	-0-	-1127	-0-	11428	3			N	-0-					-0-
09	12000	X	11940	-0-	-60	-0-	11940	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

04	23940	X	21088	-0-	-2852	-0-	21088	3			N	-0-					-0-
05	24211	X	21362	-0-	-2849	-0-	21362	3			N	-0-					-0-
06	23070	X	20417	-0-	-2653	-0-	20417	3			N	-0-					-0-
07	23405	X	20900	-0-	-2505	-0-	20900	3			N	-0-					-0-
08	22072	X	20438	-0-	-1634	-0-	20438	3			N	-0-					-0-
09	21090	X	20883	-0-	-207	-0-	20883	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

04	8850	X	8303	-0-	-547	-0-	8303	3			N	-0-					-0-
05	8835	X	8413	-0-	-422	-0-	8413	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	7459	-0-	-1091	-0-	7459	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	7374	-0-	-1461	-0-	7374	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	6639	-0-	-2010	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	6247	-0-	-2063	-0-	6247	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

04	10860	X	10721	-0-	-139	-0-	10721	3			N	-0-					-0-
05	11222	X	10474	-0-	-748	-0-	10474	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	8122	-0-	-2588	-0-	8122	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	7824	-0-	-3243	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
08	11067	X	7784	-0-	-3283	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
09	10710	X	7330	-0-	-3380	-0-	7330	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

04	4050	X	2657	-0-	-1393	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
06	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	18104	3			N	-0-					-0-
07	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	3			N	-0-					-0-
08	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	3			N	-0-					-0-
09	12900	X	11163	-0-	-1737	-0-	11163	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

04	7950	X	7511	-0-	-439	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7556	-0-	-597	-0-	7556	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7228	-0-	-662	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	7451	-0-	-485	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7363	-0-	-449	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	7199	-0-	-301	-0-	7199	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7651	-0-	-629	-0-	7651	3			N	-0-					-0-
05	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	3			N	-0-					-0-
06	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	3			N	-0-					-0-
07	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	8144	-0-	-288	-0-	8144	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7545	-0-	-825	-0-	7545	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

04	14280	X	12397	-0-	-1883	-0-	12397	3			N	-0-					-0-
05	14384	X	12253	-0-	-2131	-0-	12253	3			N	-0-					-0-
06	13770	X	11441	-0-	-2329	-0-	11441	3			N	-0-					-0-
07	14012	X	11966	-0-	-2046	-0-	11966	3			N	-0-					-0-
08	13795	X	11715	-0-	-2080	-0-	11715	3			N	-0-					-0-
09	12390	X	11854	-0-	-536	-0-	11854	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

04	22470	X	20842	-0-	-1628	-0-	20842	3			N	-0-					-0-
05	22537	X	21320	-0-	-1217	-0-	21320	3			N	-0-					-0-
06	21780	X	20139	-0-	-1641	-0-	20139	3			N	-0-					-0-
07	22227	X	20423	-0-	-1804	-0-	20423	3			N	-0-					-0-
08	21638	X	19922	-0-	-1716	-0-	19922	3			N	-0-					-0-
09	20850	X	18529	-0-	-2321	-0-	18529	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

04	37320	X	33036	-0-	-4284	-0-	33036	3			N	-0-					-0-
05	38564	X	30566	-0-	-7998	-0-	30566	3			N	-0-					-0-
06	34410	X	30002	-0-	-4408	-0-	30002	3			N	-0-					-0-
07	35557	X	27589	-0-	-7968	-0-	27589	3			N	-0-					-0-
08	34131	X	29861	-0-	-4270	-0-	29861	3			N	-0-					-0-
09	33030	X	24888	-0-	-8142	-0-	24888	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

04	46440	X	42082	-0-	-4358	-0-	42082	3			N	-0-					-0-
05	47678	X	42527	-0-	-5151	-0-	42527	3			N	-0-					-0-
06	44730	X	40640	-0-	-4090	-0-	40640	3			N	-0-					-0-
07	45353	X	41420	-0-	-3933	-0-	41420	3			N	-0-					-0-
08	44485	X	40672	-0-	-3813	-0-	40672	3			N	-0-					-0-
09	42090	X	38948	-0-	-3142	-0-	38948	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

04	47746	X	47746	-0-	-0-	-0-	47746	3			N	-0-					-0-
05	52483	X	47010	-0-	-5473	-0-	47010	3			N	-0-					-0-
06	50790	X	44205	-0-	-6585	-0-	44205	3			N	-0-					-0-
07	52483	X	44480	-0-	-8003	-0-	44480	3			N	-0-					-0-
08	51367	X	43530	-0-	-7837	-0-	43530	3			N	-0-					-0-
09	47760	X	43884	-0-	-3876	-0-	43884	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

04	30570	X	28314	-0-	-2256	-0-	28314	3			N	-0-					-0-
05	31031	X	28665	-0-	-2366	-0-	28665	3			N	-0-					-0-
06	29910	X	4922	-0-	-24988	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
07	29760	X	737	-0-	-29023	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	29760	X	296	-0-	-29464	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	28320	X	-0-	-0-	-28320	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16320	X	14442	-0-	-1878	-0-	14442	3			N	-0-					-0-
05	16306	X	14849	-0-	-1457	-0-	14849	3			N	-0-					-0-
06	15780	X	13852	-0-	-1928	-0-	13852	3			N	-0-					-0-
07	15965	X	14620	-0-	-1345	-0-	14620	3			N	-0-					-0-
08	15469	X	14363	-0-	-1106	-0-	14363	3			N	-0-					-0-
09	14430	X	13447	-0-	-983	-0-	13447	3			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33600	X	32085	-0-	-1515	-0-	32085	3			N	-0-					-0-
05	34720	X	31968	-0-	-2752	-0-	31968	3			N	-0-					-0-
06	32700	X	30851	-0-	-1849	-0-	30851	3			N	-0-					-0-
07	33542	X	30822	-0-	-2720	-0-	30822	3			N	-0-					-0-
08	33387	X	30240	-0-	-3147	-0-	30240	3			N	-0-					-0-
09	32100	X	28836	-0-	-3264	-0-	28836	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49590	X	43358	-0-	-6232	-0-	43358	3			N	-0-					-0-
05	53940	X	48423	-0-	-5517	-0-	48423	3			N	-0-					-0-
06	52200	X	44987	-0-	-7213	-0-	44987	3			N	-0-					-0-
07	53940	X	49090	-0-	-4850	-0-	49090	3			N	-0-					-0-
08	49259	X	47066	-0-	-2193	-0-	47066	3			N	-0-					-0-
09	46860	X	45980	-0-	-880	-0-	45980	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38910	X	34562	-0-	-4348	-0-	34562	3			N	-0-					-0-
05	39556	X	36226	-0-	-3330	-0-	36226	3			N	-0-					-0-
06	38280	X	36653	-0-	-1627	-0-	36653	3			N	-0-					-0-
07	39556	X	34937	-0-	-4619	-0-	34937	3			N	-0-					-0-
08	38409	X	35801	-0-	-2608	-0-	35801	3			N	-0-					-0-
09	36660	X	35006	-0-	-1654	-0-	35006	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59700	X	52649	-0-	-7051	-0-	52649	3			N	-0-					-0-
05	58187	X	53931	-0-	-4256	-0-	53931	3			N	-0-					-0-
06	56310	X	41568	-0-	-14742	-0-	41568	3			N	-0-					-0-
07	58063	X	45005	-0-	-13058	-0-	45005	3			N	-0-					-0-
08	56048	X	42104	-0-	-13944	-0-	42104	3			N	-0-					-0-
09	52650	X	42714	-0-	-9936	-0-	42714	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38730	X	33209	-0-	-5521	-0-	33209	3			N	-0-					-0-
05	39401	X	32714	-0-	-6687	-0-	32714	3			N	-0-					-0-
06	37410	X	27128	-0-	-10282	-0-	27128	3			N	-0-					-0-
07	38006	X	27861	-0-	-10145	-0-	27861	3			N	-0-					-0-
08	35216	X	26318	-0-	-8898	-0-	26318	3			N	-0-					-0-
09	33210	X	26512	-0-	-6698	-0-	26512	3			N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48870	X	38787	-0-	-10083	-0-	38787	3			N	-0-					-0-
05	48422	X	37572	-0-	-10850	-0-	37572	3			N	-0-					-0-
06	44730	X	32270	-0-	-12460	-0-	32270	3			N	-0-					-0-
07	44702	X	32879	-0-	-11823	-0-	32879	3			N	-0-					-0-
08	41261	X	33682	-0-	-7579	-0-	33682	3			N	-0-					-0-
09	38790	X	33433	-0-	-5357	-0-	33433	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49320	X	43419	-0-	-5901	-0-	43419	3			N	-0-					-0-
05	48856	X	42133	-0-	-6723	-0-	42133	3			N	-0-					-0-
06	47100	X	39632	-0-	-7468	-0-	39632	3			N	-0-					-0-
07	47182	X	40196	-0-	-6986	-0-	40196	3			N	-0-					-0-
08	45539	X	39106	-0-	-6433	-0-	39106	3			N	-0-					-0-
09	43410	X	40086	-0-	-3324	-0-	40086	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55020	X	45139	-0-	-9881	-0-	45139	3			N	-0-					-0-
05	55025	X	46310	-0-	-8715	-0-	46310	3			N	-0-					-0-
06	49800	X	42069	-0-	-7731	-0-	42069	3			N	-0-					-0-
07	50995	X	44615	-0-	-6380	-0-	44615	3			N	-0-					-0-
08	48794	X	44123	-0-	-4671	-0-	44123	3			N	-0-					-0-
09	45150	X	42237	-0-	-2913	-0-	42237	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42330	X	37385	-0-	-4945	-0-	37385	3			N	-0-					-0-
05	43400	X	38580	-0-	-4820	-0-	38580	3			N	-0-					-0-
06	40230	X	35779	-0-	-4451	-0-	35779	3			N	-0-					-0-
07	41571	X	37321	-0-	-4250	-0-	37321	3			N	-0-					-0-
08	40269	X	37737	-0-	-2532	-0-	37737	3			N	-0-					-0-
09	37380	X	36689	-0-	-691	-0-	36689	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45775	X	45775	-0-	-0-	-0-	45775	3			N	-0-					-0-
05	51429	X	46704	-0-	-4725	-0-	46704	3			N	-0-					-0-
06	49770	X	42201	-0-	-7569	-0-	42201	3			N	-0-					-0-
07	51429	X	43643	-0-	-7786	-0-	43643	3			N	-0-					-0-
08	49724	X	41544	-0-	-8180	-0-	41544	3			N	-0-					-0-
09	45780	X	41863	-0-	-3917	-0-	41863	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25650	X	23739	-0-	-1911	-0-	23739	3			N	-0-					-0-
05	25854	X	23808	-0-	-2046	-0-	23808	3			N	-0-					-0-
06	24720	X	22507	-0-	-2213	-0-	22507	3			N	-0-					-0-
07	25296	X	19583	-0-	-5713	-0-	19583	3			N	-0-					-0-
08	25079	X	5608	-0-	-19471	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
09	30759	X	30759	-0-	-0-	-0-	30759	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27180	X	24412	-0-	-2768	-0-	24412	3			N	-0-					-0-
05	27125	X	25594	-0-	-1531	-0-	25594	3			N	-0-					-0-
06	26250	X	21651	-0-	-4599	-0-	21651	3			N	-0-					-0-
07	27068	X	27068	-0-	-0-	-0-	27068	3			N	-0-					-0-
08	25606	X	22548	-0-	-3058	-0-	22548	3			N	-0-					-0-
09	24780	X	21899	-0-	-2881	-0-	21899	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27450	X	25596	-0-	-1854	-0-	25596	3			N	-0-					-0-
05	30566	X	26846	-0-	-3720	-0-	26846	3			N	-0-					-0-
06	29580	X	21455	-0-	-8125	-0-	21455	3			N	-0-					-0-
07	30566	X	10267	-0-	-20299	-0-	10267	3			N	-0-					-0-
08	37989	X	37989	-0-	-0-	-0-	37989	3			N	-0-					-0-
09	31866	X	31866	-0-	-0-	-0-	31866	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37200	X	29769	-0-	-7431	-0-	29769	3			N	-0-					-0-
05	38440	X	23972	-0-	-14468	-0-	23972	3			N	-0-					-0-
06	34020	X	25290	-0-	-8730	-0-	25290	3			N	-0-					-0-
07	31403	X	24689	-0-	-6714	-0-	24689	3			N	-0-					-0-
08	31403	X	26037	-0-	-5366	-0-	26037	3			N	-0-					-0-
09	39681	X	39681	-0-	-0-	-0-	39681	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

04	47087	X	47087	-0-	-0-	-0-	47087	3			N	-0-					-0-
05	49197	X	46664	-0-	-2533	-0-	46664	3			N	-0-					-0-
06	47610	X	42853	-0-	-4757	-0-	42853	3			N	-0-					-0-
07	49166	X	45578	-0-	-3588	-0-	45578	3			N	-0-					-0-
08	49104	X	43295	-0-	-5809	-0-	43295	3			N	-0-					-0-
09	47100	X	43380	-0-	-3720	-0-	43380	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536

04	40770	X	37395	-0-	-3375	-0-	37395	3			N	-0-					-0-
05	47451	X	47451	-0-	-0-	-0-	47451	3			N	-0-					-0-
06	42026	X	42026	-0-	-0-	-0-	42026	3			N	-0-					-0-
07	41682	X	41682	-0-	-0-	-0-	41682	3			N	-0-					-0-
08	47461	X	39492	-0-	-7969	-0-	39492	3			N	-0-					-0-
09	45930	X	37667	-0-	-8263	-0-	37667	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

04	34200	X	31282	-0-	-2918	-0-	31282	3			N	-0-					-0-
05	37031	X	37031	-0-	-0-	-0-	37031	3			N	-0-					-0-
06	34672	X	34672	-0-	-0-	-0-	34672	3			N	-0-					-0-
07	33961	X	33961	-0-	-0-	-0-	33961	3			N	-0-					-0-
08	37045	X	32753	-0-	-4292	-0-	32753	3			N	-0-					-0-
09	35850	X	31023	-0-	-4827	-0-	31023	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

04	90840	X	79101	-0-	-11739	-0-	79101	3			N	-0-					-0-
05	91698	X	78799	-0-	-12899	-0-	78799	3			N	-0-					-0-
06	88740	X	74072	-0-	-14668	-0-	74072	3			N	-0-					-0-
07	85684	X	74982	-0-	-10702	-0-	74982	3			N	-0-					-0-
08	83111	X	73301	-0-	-9810	-0-	73301	3			N	-0-					-0-
09	79110	X	72560	-0-	-6550	-0-	72560	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

04	104850	X	90869	-0-	-13981	-0-	90869	3			N	-0-					-0-
05	103013	X	85601	-0-	-17412	-0-	85601	3			N	-0-					-0-
06	99690	X	80092	-0-	-19598	-0-	80092	3			N	-0-					-0-
07	100192	X	81069	-0-	-19123	-0-	81069	3			N	-0-					-0-
08	95728	X	79192	-0-	-16536	-0-	79192	3			N	-0-					-0-
09	90870	X	77747	-0-	-13123	-0-	77747	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
JONES WELL #: 1H RRCID -> 290302 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11022 - 20793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	238824	X	195482	-0-	-43342	-0-	3147	2	192335	3	Y	-0-					-0-
*11	228000	X	161995	-0-	-66005	-0-	3124	2	158871	3	Y	-0-					-0-
*12	222828	X	181513	-0-	-41315	-0-	3232	2	178281	3	Y	-0-					-0-
*01	205871	X	176364	-0-	-29507	-0-	1257	2	175107	3	Y	-0-					-0-
*02	185948	X	153196	-0-	-32752	-0-	1033	2	152163	3	Y	-0-					-0-
*03	195486	X	179198	-0-	-16288	-0-	2265	2	176933	3	Y	-0-					-0-
*04	177054	X	177054	-0-	-0-	-0-	2392	2	174662	3	Y	-0-					-0-
*05	181505	X	172019	-0-	-9486	-0-	2044	2	169975	3	Y	-0-					-0-
*06	173430	X	157147	-0-	-16283	-0-	1139	2	156007	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	182962	X	158165	-0-	-24797	-0-	1454	1	156711	3	Y	-0-					-0-
08	182962	X	152035	-0-	-30927	-0-	152035	3			Y	-0-					-0-
09	177060	X	141703	-0-	-35357	-0-	141703	3			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2H RRCID -> 290528 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11210 - 20942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	236995	X	184447	-0-	-52548	-0-	2970	2	181477	3	Y	-0-					-0-
*11	225720	X	135062	-0-	-90658	-0-	2605	2	132457	3	Y	-0-					-0-
*12	214241	X	148335	-0-	-65906	-0-	2641	2	145694	3	Y	-0-					-0-
*01	194401	X	139606	-0-	-54795	-0-	995	2	138611	3	Y	-0-					-0-
*02	175588	X	121754	-0-	-53834	-0-	821	2	120933	3	Y	-0-					-0-
*03	184450	X	130270	-0-	-54180	-0-	1646	2	128624	3	Y	-0-					-0-
*04	143550	X	123000	-0-	-20550	-0-	1662	2	121338	3	Y	-0-					-0-
*05	148335	X	122312	-0-	-26023	-0-	1454	2	120858	3	Y	-0-					-0-
*06	135090	X	114494	-0-	-20596	-0-	830	2	113663	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	134788	X	115797	-0-	-18991	-0-	1064	1	114733	3	Y	-0-					-0-
08	130262	X	112615	-0-	-17647	-0-	112615	3			Y	-0-					-0-
09	123000	X	106119	-0-	-16881	-0-	106119	3			Y	-0-					-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 292046 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11113 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156720	X	134424	-0-	-22296	-0-	1816	1	132608	3	Y	-0-					-0-
05	161944	X	132691	-0-	-29253	-0-	1577	1	131114	3	Y	-0-					-0-
06	146940	X	123778	-0-	-23162	-0-	897	1	122880	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	144150	X	124305	-0-	-19845	-0-	1142	1	123163	3	Y	-0-					-0-
08	144150	X	120059	-0-	-24091	-0-	120059	3			Y	-0-					-0-
09	134430	X	112155	-0-	-22275	-0-	112155	3			Y	-0-					-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 292047 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11188 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147090	X	122596	-0-	-24494	-0-	1657	1	120939	3	Y	-0-					-0-
05	151993	X	120151	-0-	-31842	-0-	1428	1	118723	3	Y	-0-					-0-
06	139500	X	112494	-0-	-27006	-0-	815	1	111678	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	137485	X	111818	-0-	-25667	-0-	1028	1	110790	3	Y	-0-					-0-
08	131874	X	107808	-0-	-24066	-0-	107808	3			Y	-0-					-0-
09	122610	X	100584	-0-	-22026	-0-	100584	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
JONES UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 292048 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11078 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95880	X	81833	-0-	-14047	-0-	1106	1	80727	3	Y	-0-					-0-
05	99076	X	80491	-0-	-18585	-0-	957	1	79534	3	Y	-0-					-0-
06	92010	X	75692	-0-	-16318	-0-	549	1	75142	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	90334	X	77128	-0-	-13206	-0-	709	1	76419	3	Y	-0-					-0-
08	87761	X	74004	-0-	-13757	-0-	74004	3			Y	-0-					-0-
09	81840	X	67785	-0-	-14055	-0-	67785	3			Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293431 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11019 - 21328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	581040	X	280002	-0-	-301038	-0-	3784	1	276218	3	Y	-0-					-0-
05	600408	X	240349	-0-	-360059	-0-	2856	1	237493	3	Y	-0-					-0-
06	293550	X	203427	-0-	-90123	-0-	1474	1	201951	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	303335	X	198863	-0-	-104472	-0-	1828	1	197035	3	Y	-0-					-0-
08	303335	X	185860	-0-	-117475	-0-	185860	3			Y	-0-					-0-
09	279990	X	168355	-0-	-111635	-0-	168355	3			Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293503 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11169 - 21445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	395370	X	249113	-0-	-146257	-0-	3366	1	245747	3	Y	-0-					-0-
05	387903	X	262234	-0-	-125669	-0-	3116	2	259118	3	Y	-0-					-0-
06	347580	X	231819	-0-	-115761	-0-	1680	2	230139	3	Y	-0-					-0-
07	257424	X	223041	-0-	-34383	-0-	2050	1	220991	3	Y	-0-					-0-
08	262229	X	214718	-0-	-47511	-0-	214718	3			Y	-0-					-0-
09	253770	X	196840	-0-	-56930	-0-	196840	3			Y	-0-					-0-

TJT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293640 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11158 - 21346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243995	X	243995	-0-	-0-	-0-	3297	1	240698	3	Y	-0-					-0-
05	255305	X	255305	-0-	-0-	-0-	3034	1	252271	3	Y	-0-					-0-
06	214956	X	214956	-0-	-0-	-0-	1558	1	213396	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	201931	X	201931	-0-	-0-	-0-	1856	1	200075	3	Y	-0-					-0-
08	190247	X	190247	-0-	-0-	-0-	190247	3			Y	-0-					-0-
09	176000	X	176000	-0-	-0-	-0-	176000	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 294987 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10755 - 22785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		439268	-0-	439268	448729	5936	1	433332	3	N	-0-					-0-
05	966786	X	518057	-0-	-448729	-0-	6157	1	511900	3	Y	-0-					-0-
06	570660	X	463527	-0-	-107133	-0-	3359	1	460165	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	589682	X	451512	-0-	-138170	-0-	4149	1	447363	3	Y	-0-					-0-
08	589682	X	413026	-0-	-176656	-0-	413026	3			Y	-0-					-0-
09	570660	X	371965	-0-	-198695	-0-	371965	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 295004 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10839 - 22708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	497079	X	487555	-0-	-9524	-0-	6588	1	480967	3	N	-0-					-0-
05	DELQ PR		593352	-0-	593352	593352	7052	1	586300	3	Y	-0-					-0-
06	1106324	X	512972	-0-	-593352	-0-	3717	1	509251	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	520056	X	495843	-0-	-24213	-0-	4557	1	491286	3	Y	-0-					-0-
08	520056	X	451265	-0-	-68791	-0-	451265	3			Y	-0-					-0-
09	503280	X	404557	-0-	-98723	-0-	404557	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	613	2	Y	2					19
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	771	2	Y	3					22
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	21 3	1 9	827	2	Y	3					25
07	651	N	464	-0-	-187	-0-	12 1	1 9	451	2	Y	1					26
08	806	N	558	-0-	-248	-0-	14 1	1 9	543	2	Y	1	20	1			7
09	840	N	681	-0-	-159	-0-	17 2	1 9	662	2	Y	2					9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1370	-0-		-100	-0-		37	1	1324	2	Y	8					66
									9	9									
05	1524	N	1524	-0-		-0-	-0-		37	1	1476	2	Y	10					76
									11	9									
06	1459	N	1459	-0-		-0-	-0-		36	1	1413	2	Y	9					85
									10	9									
07	1453	N	1453	-0-		-0-	-0-		38	1	1408	2	Y	6					91
									7	9									
08	1519	N	1455	-0-		-64	-0-		36	1	1412	2	Y	6	69	1			28
									7	9									
09	1470	N	1427	-0-		-43	-0-		35	1	1383	2	Y	8					36
									9	9									

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	857	-0-		-43	-0-		23	1	825	2	Y	8					67
									9	9									
05	930	N	920	-0-		-10	-0-		22	1	888	2	Y	9					76
									10	9									
06	900	N	836	-0-		-64	-0-		21	1	806	2	Y	8					84
									9	9									
07	899	N	822	-0-		-77	-0-		21	1	794	2	Y	6					90
									7	9									
08	930	N	847	-0-		-83	-0-		21	1	819	2	Y	6	69	1			27
									7	9									
09	840	N	830	-0-		-10	-0-		20	1	802	2	Y	7					34
									8	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4945	X	4945	-0-		-0-	-0-		91	1	4845	2	Y	8					28
									9	9									
05	4900	X	4900	-0-		-0-	-0-		93	1	4800	2	Y	6	16	1			18
									7	9									
06	3907	X	3907	-0-		-0-	-0-		72	1	3823	2	Y	11	15	1			14
									12	9									
07	3827	X	3827	-0-		-0-	-0-		77	1	3744	2	Y	5					19
									6	9									
08	3048	X	3048	-0-		-0-	-0-		62	1	2985	2	Y	1					20
									1	9									
09	4496	X	4496	-0-		-0-	-0-		88	1	4405	2	Y	3					23
									3	9									

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-		15	1	998	2	Y	16	17	1			8
									18	9									
05	696	N	696	-0-		-0-	-0-		10	1	674	2	Y	11	16	1			3
									12	9									
06	810	N	601	-0-		-209	-0-		7	1	498	2	Y	87	9	1	79	8	2
									96	9									
07	1054	N	647	-0-		-407	-0-		9	1	628	2	Y	9					11
									10	9									
08	682	N	572	-0-		-110	-0-		8	1	555	2	Y	8	13	1			6
									9	9									
09	600	N	547	-0-		-53	-0-		9	1	529	2	Y	8	12	1			2
									9	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

04	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	253	1	10190	2	Y	25					141
							28	9									
05	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	269	1	10648	2	Y	41					182
							45	9									
06	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	248	1	10261	2	Y	8					190
							9	9									
07	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	251	1	10161	2	Y	3					193
							3	9									
08	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	230	1	10138	2	Y	-0-	180	1			13
09	9900	X	9297	-0-	-603	-0-	223	1	9074	2	Y	-0-					13

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	38	1	1521	2	Y	-0-					110
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	51	1	2009	2	Y	-0-					110
06	3000	N	12112	-0-	9112	9112	295	1	11817	2	Y	-0-					110
07	3100	N	17531	-0-	14431	23543	431	1	17100	2	Y	-0-					110
08	3100	N	5733	-0-	2633	26176	123	1	5610	2	Y	-0-					110
09	30394	X	4218	-0-	-26176	-0-	98	1	4120	2	Y	-0-					110

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

04	4890	X	4556	-0-	-334	-0-	110	1	4446	2	Y	-0-					203
05	5053	X	4733	-0-	-320	-0-	116	1	4610	2	Y	6	162	1			47
							7	9									
06	4890	X	4534	-0-	-356	-0-	107	1	4427	2	Y	-0-					47
07	5053	X	4447	-0-	-606	-0-	107	1	4340	2	Y	-0-					47
08	4774	X	4585	-0-	-189	-0-	99	1	4486	2	Y	-0-					47
09	4590	X	4324	-0-	-266	-0-	101	1	4220	2	Y	3					50
							3	9									

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	34	1	734	2	Y	21					21
							23	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	45	1	3024	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	50	1	3483	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
06	3330	X	3183	-0-	-147	-0-	41	1	3100	2	Y	38	12	1	27	8	2
							42	9									
07	3441	X	3142	-0-	-299	-0-	42	1	3089	2	Y	10					12
							11	9									
08	3534	X	2802	-0-	-732	-0-	42	1	2750	2	Y	9	14	1			7
							10	9									
09	3420	X	1877	-0-	-1543	-0-	30	1	1840	2	Y	6	11	1			2
							7	9									

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	71	1	2843	2	Y	-0-					50
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	113	1	4460	2	Y	-0-					50
06	2790	X	2142	-0-	-648	-0-	51	1	2091	2	Y	-0-					50
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	76	1	3058	2	Y	-0-					50
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	64	1	2911	2	Y	-0-					50
09	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	64	1	2690	2	Y	-0-					50

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	605	-0-	-85	-0-	25	1	572	2	Y	7	23	1			4
							8	9									
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	55	1	1403	2	Y	21					25
							23	9									
06	1080	N	981	-0-	-99	-0-	39	1	920	2	Y	20	33	1			12
							22	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	37	1	931	2	Y	13					25
							14	9									
08	1488	N	801	-0-	-687	-0-	32	1	762	2	Y	6	25	1			6
							7	9									
09	990	N	707	-0-	-283	-0-	31	1	673	2	Y	3					9
							3	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	788	-0-	-742	-0-	788	2			N	-0-					165
05	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	1307	2	11	9	N	10					175
06	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	1335	2			N	-0-					175
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					175
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					175
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					175

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	43	1	1710	2	Y	10					110
							11	9									
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	46	1	1812	2	Y	10					120
							11	9									
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	41	1	1712	2	Y	20					140
							22	9									
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	49	1	1974	2	Y	5					145
							6	9									
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	45	1	2031	2	Y	5					150
							6	9									
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	47	1	1970	2	Y	-0-					150

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	85	1	3520	2	Y	33	25	1			26
							36	9									
05	3224	X	1471	-0-	-1753	-0-	23	1	1437	2	Y	10	25	1			11
							11	9									
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	99	1	3628	2	Y	30	21	1			20
							33	9									
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	110	1	3947	2	Y	37	29	1			28
							41	9									
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	96	1	3442	2	Y	22	33	1			17
							24	9									
09	3120	X	3113	-0-	-7	-0-	78	1	3001	2	Y	31	28	1			20
							34	9									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	121	1	5007	2	Y	25	25	1			20
							28	9									
05	3968	X	1691	-0-	-2277	-0-	26	1	1658	2	Y	6	19	1			7
							7	9									
06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	131	1	4788	2	Y	21	14	1			14
							23	9									
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	148	1	5330	2	Y	27	21	1			20
							30	9									
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	128	1	4569	2	Y	16	24	1			12
							18	9									
09	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	86	1	3336	2	Y	19	19	1			12
							21	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			N	-0-					116
05	651	N	372	-0-	-279	-0-	364	2	8	9	N	7					123
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	971	2	8	9	N	7					130
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					130
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					130
09	990	N	384	-0-	-606	-0-	384	2			N	-0-					130

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1103	2	13	9	N	12	12	1			-0-
06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	968	2	43	9	N	39	39	1			-0-
07	3100	N	5262	-0-	2162	2162	5226	2	36	9	N	33	33	1			-0-
08	3100	N	5067	-0-	1967	4129	5036	2	31	9	N	28	28	1			-0-
09	3000	N	5340	-0-	2340	6469	5307	2	33	9	N	30	30	1			-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	620	N	428	-0-	-192	-0-	426	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2265	2	10	9	N	9	9	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3182	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3279	2	20	9	N	18	18	1			-0-
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3020	2	33	9	N	30	30	1			-0-
07	3286	X	3129	-0-	-157	-0-	3111	2	18	9	N	16	16	1			-0-
08	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	3001	2	15	9	N	14	14	1			-0-
09	3180	X	3178	-0-	-2	-0-	3160	2	18	9	N	16	16	1			-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	258	1	6439	2	Y	33	36	1			3
							36	9									
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	129	1	5678	2	Y	28	22	1			9
							31	9									
06	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	227	1	6113	2	Y	30	36	1			3
							33	9									
07	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	229	1	5813	2	Y	28	16	1			15
							31	9									
08	5797	X	5533	-0-	-264	-0-	221	1	5286	2	Y	24	30	1			9
							26	9									
09	5610	X	4788	-0-	-822	-0-	288	1	4479	2	Y	19	26	1			2
							21	9									

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

04	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	460	1	11462	2	Y	150	157	1			17
							165	9									
05	10881	X	7765	-0-	-3116	-0-	171	1	7493	2	Y	92	81	1			28
							101	9									
06	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	403	1	10834	2	Y	135	148	1			15
							149	9									
07	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	465	1	11815	2	Y	143	81	1			77
							157	9									
08	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	471	1	11272	2	Y	130	158	1			49
							143	9									
09	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	669	1	10420	2	Y	115	148	1			16
							127	9									

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

04	4560	X	3828	-0-	-732	-0-	3813	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	4991	X	3617	-0-	-1374	-0-	3603	2	14	9	Y	13	11	1			4
06	4830	X	3926	-0-	-904	-0-	3911	2	15	9	Y	14	16	1			2
07	4991	X	3370	-0-	-1621	-0-	3358	2	12	9	Y	11	7	1			6
08	4588	X	1791	-0-	-2797	-0-	1784	2	7	9	Y	6	10	1			2
09	3930	X	2756	-0-	-1174	-0-	2747	2	9	9	Y	8	9	1			1

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	97	1	5315	2	Y	100	79	1			30
							110	9									
05	5611	X	3643	-0-	-1968	-0-	43	1	3523	2	Y	70	79	1			21
							77	9									
06	5430	X	4098	-0-	-1332	-0-	56	1	3914	2	Y	116	38	1	44	8	55
							128	9									
07	5611	X	4349	-0-	-1262	-0-	77	1	4194	2	Y	71	105	1			21
							78	9									
08	5611	X	4090	-0-	-1521	-0-	66	1	3952	2	Y	65	66	1			20
							72	9									
09	5430	X	4190	-0-	-1240	-0-	75	1	4037	2	Y	71	76	1			15
							78	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	44	1	1977	2	Y	-0-					12
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	45	1	2027	2	Y	-0-					12
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	32	1	1443	2	Y	8	3	8			17
							9	9									
07	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	29	1	1261	2	Y	11					28
							12	9									
08	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	29	1	1209	2	Y	8					36
							9	9									
09	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	34	1	1291	2	Y	3					39
							3	9									

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	4444	-0-	-1106	-0-	79	1	4331	2	Y	31	27	1			10
							34	9									
05	5735	X	4564	-0-	-1171	-0-	55	1	4472	2	Y	34	32	1			12
							37	9									
06	5250	X	4395	-0-	-855	-0-	61	1	4301	2	Y	30	19	1			23
							33	9									
07	5425	X	4782	-0-	-643	-0-	86	1	4664	2	Y	29	44	1			8
							32	9									
08	5053	X	4177	-0-	-876	-0-	68	1	4081	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	86	1	4639	2	Y	31	32	1			7
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3149	-0-	-511	-0-	71	1	3022	2	Y	51	42	1			27
							56	9									
05	3751	X	2763	-0-	-988	-0-	38	1	2677	2	Y	44	51	1			20
							48	9									
06	3630	X	3471	-0-	-159	-0-	83	1	3331	2	Y	52	43	1			29
							57	9									
07	3751	X	3162	-0-	-589	-0-	76	1	3041	2	Y	41	55	1			15
							45	9									
08	3255	X	2920	-0-	-335	-0-	68	1	2811	2	Y	37	36	1			16
							41	9									
09	3480	X	2780	-0-	-700	-0-	69	1	2674	2	Y	34	35	1			15
							37	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	34	1	1842	2	Y	28	25	1			9
							31	9									
05	2356	N	1358	-0-	-998	-0-	16	1	1319	2	Y	21	23	1			7
							23	9									
06	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	21	1	1456	2	Y	21	12	1			16
							23	9									
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	39	1	2105	2	Y	28	36	1			8
							31	9									
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	29	1	1752	2	Y	23	24	1			7
							25	9									
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	28	1	1532	2	Y	21	24	1			4
							23	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2998	-0-		-602	-0-	67	1	2833	2	Y	89	80	1			46
								98	9									
05	2945	X	2022	-0-		-923	-0-	28	1	1929	2	Y	59	78	1			27
								65	9									
06	3000	X	2814	-0-		-186	-0-	66	1	2662	2	Y	78	62	1			43
								86	9									
07	3100	X	2648	-0-		-452	-0-	63	1	2516	2	Y	63	84	1			22
								69	9									
08	3100	X	2599	-0-		-501	-0-	59	1	2473	2	Y	61	57	1			26
								67	9									
09	3000	X	2323	-0-		-677	-0-	57	1	2208	2	Y	53	55	1			24
								58	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4906	-0-		-554	-0-	112	1	4749	2	Y	41	38	1			21
								45	9									
05	5518	X	3509	-0-		-2009	-0-	49	1	3428	2	Y	29	37	1			13
								32	9									
06	5070	X	4622	-0-		-448	-0-	111	1	4471	2	Y	36	29	1			20
								40	9									
07	5239	X	4697	-0-		-542	-0-	114	1	4549	2	Y	31	41	1			10
								34	9									
08	5239	X	4432	-0-		-807	-0-	103	1	4297	2	Y	29	27	1			12
								32	9									
09	4920	X	4450	-0-		-470	-0-	111	1	4308	2	Y	28	28	1			12
								31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2711	-0-		-679	-0-	61	1	2585	2	Y	59	51	1			31
								65	9									
05	3503	X	2591	-0-		-912	-0-	36	1	2494	2	Y	55	61	1			25
								61	9									
06	3134	X	3134	-0-		-0-	-0-	74	1	2990	2	Y	64	53	1			36
								70	9									
07	2979	X	2979	-0-		-0-	-0-	72	1	2850	2	Y	52	70	1			18
								57	9									
08	2837	X	2837	-0-		-0-	-0-	65	1	2718	2	Y	49	46	1			21
								54	9									
*09	3120	X	2952	-0-		-168	-0-	73	1	2848	2	Y	28	27	1			22
								31	9									

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3294	X	3294	-0-		-0-	-0-	74	1	3157	2	Y	57	50	1			30
								63	9									
05	3317	X	2235	-0-		-1082	-0-	31	1	2162	2	Y	38	51	1			17
								42	9									
06	3210	X	3022	-0-		-188	-0-	72	1	2896	2	Y	49	39	1			27
								54	9									
07	3410	X	3057	-0-		-353	-0-	74	1	2937	2	Y	42	55	1			14
								46	9									
08	3410	X	2784	-0-		-626	-0-	64	1	2678	2	Y	38	36	1			16
								42	9									
09	3300	X	2707	-0-		-593	-0-	67	1	2600	2	Y	36	36	1			16
								40	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1562	-0-		-148	-0-		36	1	1516	2	Y	9	8	1			5
									10	9									
05	1581	N	1565	-0-		-16	-0-		22	1	1533	2	Y	9	10	1			4
									10	9									
06	1950	N	1661	-0-		-289	-0-		40	1	1611	2	Y	9	8	1			5
									10	9									
07	1612	N	1423	-0-		-189	-0-		35	1	1381	2	Y	6	9	1			2
									7	9									
08	1550	N	1164	-0-		-386	-0-		27	1	1131	2	Y	5	5	1			2
									6	9									
09	1650	N	1020	-0-		-630	-0-		25	1	991	2	Y	4	4	1			2
									4	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1347	-0-		-423	-0-		31	1	1272	2	Y	40	45	1			26
									44	9									
05	2108	X	918	-0-		-1190	-0-		13	1	877	2	Y	25	45	1			6
									28	9									
06	2040	X	1934	-0-		-106	-0-		46	1	1834	2	Y	49					55
									54	9									
07	2108	X	1928	-0-		-180	-0-		45	1	1830	2	Y	48	64	1			39
									53	9									
08	1395	X	1360	-0-		-35	-0-		31	1	1293	2	Y	33	55	1			17
									36	9									
09	1920	X	1288	-0-		-632	-0-		30	1	1222	2	Y	33					50
									36	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	5807	-0-		-703	-0-		137	1	5596	2	Y	67	88	1			45
									74	9									
05	6479	X	5115	-0-		-1364	-0-		75	1	4981	2	Y	54	87	1			12
									59	9									
06	6060	X	5650	-0-		-410	-0-		135	1	5452	2	Y	57					69
									63	9									
07	6262	X	6107	-0-		-155	-0-		147	1	5896	2	Y	58	80	1			47
									64	9									
08	6262	X	6207	-0-		-55	-0-		143	1	5999	2	Y	59	74	1			32
									65	9									
09	5820	X	5682	-0-		-138	-0-		133	1	5486	2	Y	57					89
									63	9									

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5168	X	5168	-0-		-0-	-0-		122	1	4994	2	Y	47	61	1			31
									52	9									
05	5301	X	4616	-0-		-685	-0-		68	1	4506	2	Y	38	60	1			9
									42	9									
06	5160	X	4957	-0-		-203	-0-		119	1	4796	2	Y	38					47
									42	9									
07	5332	X	4604	-0-		-728	-0-		111	1	4454	2	Y	35	54	1			28
									39	9									
08	5332	X	4774	-0-		-558	-0-		110	1	4625	2	Y	35	45	1			18
									39	9									
09	5160	X	4697	-0-		-463	-0-		110	1	4546	2	Y	37					55
									41	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					15
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					15
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					15
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					15
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					15
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					15

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
06	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
07	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
08	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
09	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1916	-0-	-1122	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1580	-0-	-1360	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2113	-0-	-925	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2135	-0-	-903	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

04	3000	N	1674	-0-	-1326	2478	1674	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1700	-0-	-1400	1078	1700	2			N	-0-					-0-
06	2791	N	1713	-0-	-1078	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	850	-0-	-855	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	755	-0-	-955	-0-	755	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

04	3450	X	2691	-0-	-759	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2956	-0-	-20	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

04	6300	X	3752	-0-	-2548	-0-	3752	2			Y	-0-					54
05	6479	X	5315	-0-	-1164	-0-	5315	2			Y	-0-					54
06	5850	X	3959	-0-	-1891	-0-	3959	2			Y	-0-					54
07	5642	X	3341	-0-	-2301	-0-	3341	2			Y	-0-					54
08	5301	X	3903	-0-	-1398	-0-	3903	2			Y	-0-					54
09	5130	X	3899	-0-	-1231	-0-	3899	2			Y	-0-					54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2566	-0-	-434	9146	2566	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2552	-0-	-548	8598	2552	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2126	-0-	-874	7724	2126	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1815	-0-	-1285	6439	1815	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	70	-0-	-3030	3409	70	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2379	-0-	-621	2788	2379	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2101	-0-	-899	4218	2101	2			N	-0-					38
05	3100	N	2104	-0-	-996	3222	2104	2			N	-0-					38
06	3000	N	1956	-0-	-1044	2178	1956	2			N	-0-					38
07	3100	N	1780	-0-	-1320	858	1779	2	1	9	N	1	1	8			38
08	2861	N	2003	-0-	-858	-0-	1893	2	110	9	N	100					138
09	1950	N	1732	-0-	-218	-0-	1732	2			N	-0-					138

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	562	-0-	-2108	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	380	-0-	-2379	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	647	-0-	-1903	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1118	-0-	-1822	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
06	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	4032	-0-	-78	-0-	4	1	4028	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3946	-0-	-456	-0-	4	1	3942	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3445	-0-	-815	-0-	4	1	3441	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3028	-0-	-1374	-0-	3	1	3025	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	2961	-0-	-1193	-0-	3	1	2958	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	1899	-0-	-2121	-0-	2	1	1897	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	431	1	2622	2	N	-0-					-0-
05	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	229	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	206	1	2197	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	267	1	2769	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	324	1	2451	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2710	-0-	-350	-0-	288	1	2422	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6811	-0-	-505	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6999	-0-	-1371	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7013	-0-	-1636	-0-	7012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8649	X	6856	-0-	-1793	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6444	-0-	-1116	-0-	6444	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3145	-0-	-845	-0-	3	1	3141	2	N	1	1	8			3
							1	9									
05	3317	X	2817	-0-	-500	-0-	3	1	2814	2	N	-0-					3
06	3120	X	2008	-0-	-1112	-0-	2	1	2006	2	N	-0-					3
07	3255	X	2734	-0-	-521	-0-	3	1	2731	2	N	-0-					3
08	3255	X	2208	-0-	-1047	-0-	2	1	2206	2	N	-0-					3
09	3150	X	1964	-0-	-1186	-0-	2	1	1962	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4994	-0-	-106	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4307	-0-	-1490	-0-	4306	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5797	X	4684	-0-	-1113	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4377	-0-	-1233	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
05	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	647	-0-	-5983	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
08	80017	X	80017	-0-	-0-	-0-	80017	2			N	-0-					-0-
09	92745	X	92745	-0-	-0-	-0-	92745	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3321	-0-	-1089	-0-	164	1	3157	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3200	-0-	-1357	-0-	159	1	3041	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	2756	-0-	-1654	-0-	122	1	2634	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3214	-0-	-723	-0-	145	1	3069	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2980	-0-	-554	-0-	144	1	2836	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2843	-0-	-487	-0-	150	1	2693	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	3	1	2498	2	N	-0-					5
05	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2	1	2042	2	N	-0-					5
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2	1	2155	2	N	-0-					5
07	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	2	1	1633	2	N	-0-					5
08	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1	1	1464	2	N	-0-					5
09	956	X	956	-0-	-0-	-0-	1	1	955	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3042	-0-	-228	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2523	-0-	-657	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	2314	-0-	-1282	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3055	-0-	-425	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4	1	4261	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	5	1	4432	2	N	-0-					-0-
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4	1	4261	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4	1	4305	2	N	-0-					-0-
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	5	1	4476	2	N	-0-					-0-
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4	1	4291	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60004	X	60004	-0-	-0-	-0-	119	1	59885	2	N	-0-			-0-
05	61138	X	61138	-0-	-0-	-0-	122	1	61016	2	N	-0-			-0-
06	57686	X	57686	-0-	-0-	-0-	115	1	57571	2	N	-0-			-0-
07	58925	X	58925	-0-	-0-	-0-	117	1	58808	2	N	-0-			-0-
08	55935	X	55935	-0-	-0-	-0-	111	1	55824	2	N	-0-			-0-
09	53143	X	53143	-0-	-0-	-0-	106	1	53037	2	N	-0-			-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	1628	-0-	-1612	-0-	3	1	1625	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	1513	-0-	-2021	-0-	3	1	1510	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	1599	-0-	-1821	-0-	3	1	1596	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	1760	-0-	-1774	-0-	4	1	1756	2	N	-0-			-0-
08	1953	X	1432	-0-	-521	-0-	3	1	1429	2	N	-0-			-0-
09	1620	X	1300	-0-	-320	-0-	3	1	1297	2	N	-0-			-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	1216	-0-	-2414	-0-	2	1	1214	2	N	-0-			-0-
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	8	1	3803	2	N	-0-			-0-
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	7	1	3575	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	5	1	2477	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	2689	-0-	-1124	-0-	5	1	2684	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3094	-0-	-596	-0-	6	1	3088	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	8198	-0-	-2692	-0-	8198	2			N	-0-			-0-
05	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2			N	-0-			-0-
06	10050	X	438	-0-	-9612	-0-	438	2			N	-0-			-0-
07	8959	X	7553	-0-	-1406	-0-	7553	2			N	-0-			-0-
08	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	17689	2			N	-0-			-0-
09	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	2			N	-0-			-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	1712	-0-	-1498	-0-	3	1	1709	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	207	-0-	-3110	-0-	207	2			N	-0-			-0-
06	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	5	1	2352	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	2566	-0-	-131	-0-	5	1	2561	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	1259	-0-	-1438	-0-	2	1	1257	2	N	-0-			-0-
09	2370	X	1913	-0-	-457	-0-	4	1	1909	2	N	-0-			-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12	1	12582	2	N	-0-			-0-
05	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	12	1	11710	2	N	-0-			-0-
06	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11	1	11593	2	N	-0-			-0-
07	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12	1	12246	2	N	-0-			-0-
08	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11	1	11370	2	N	-0-			-0-
09	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	11	1	10758	2	N	-0-			-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2105	-0-	-655	-0-	2105	2			Y	-0-			-0-
05	2852	X	2549	-0-	-303	-0-	2549	2			Y	-0-			-0-
06	2760	X	2708	-0-	-52	-0-	2708	2			Y	-0-			-0-
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			Y	-0-			-0-
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			Y	-0-			-0-
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1862	-0-	-1138	4765	2	1	1860	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1656	-0-	-1444	3321	2	1	1654	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	1404	-0-	-1596	1725	1	1	1403	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	1390	-0-	-1710	15	1	1	1389	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	1	1	1379	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1	1	1318	2	N	-0-			-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

04	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		9	-0-	9	15	9	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		7	-0-	7	22	7	2			N	-0-			-0-
07	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-			-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

04	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	7	1	3442	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	312	-0-	-4710	-0-	1	1	311	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	2575	-0-	-2285	-0-	5	1	2570	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	992	-0-	-4030	-0-	2	1	990	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	2807	-0-	-758	-0-	6	1	2801	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	1225	-0-	-2225	-0-	2	1	1223	2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-			-0-
05	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2			N	-0-			-0-
06	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-			-0-
07	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-			-0-
08	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	2			N	-0-			-0-
09	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-			-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

04	2640	X	1099	-0-	-1541	-0-	2	1	1097	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	2417	-0-	-931	-0-	5	1	2412	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	1926	-0-	-1314	-0-	4	1	1922	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	1635	-0-	-1713	-0-	3	1	1632	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	1791	-0-	-627	-0-	4	1	1787	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	1661	-0-	-679	-0-	3	1	1658	2	N	-0-			-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

04	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	13	1	6727	2	N	-0-			-0-
05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	11	1	5796	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	5140	-0-	-170	-0-	10	1	5130	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	5139	-0-	-348	-0-	10	1	5129	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	4425	-0-	-1062	-0-	9	1	4416	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	3401	-0-	-1909	-0-	7	1	3394	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3672	-0-	-468	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3696	-0-	-582	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3668	-0-	-472	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2837	-0-	-945	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2857	-0-	-803	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4154	-0-	-136	-0-	4	1	4150	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4010	-0-	-392	-0-	4	1	4006	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3428	-0-	-832	-0-	3	1	3425	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3909	-0-	-493	-0-	4	1	3905	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3379	-0-	-899	-0-	3	1	3376	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3357	-0-	-783	-0-	3	1	3354	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2219	-0-	-391	-0-	2	1	2217	2	N	-0-					-0-
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	5	1	4646	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2269	-0-	-1091	-0-	2	1	2267	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	1640	-0-	-1832	-0-	2	1	1638	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4293	-0-	-357	-0-	4	1	4289	2	N	-0-					-0-
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5	1	5027	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82483	X	82483	-0-	-0-	-0-	82	1	82401	2	N	-0-					-0-
05	78941	X	78941	-0-	-0-	-0-	78	1	78863	2	N	-0-					-0-
06	74733	X	74733	-0-	-0-	-0-	74	1	74659	2	N	-0-					-0-
07	73304	X	73304	-0-	-0-	-0-	72	1	73232	2	N	-0-					-0-
08	72907	X	72907	-0-	-0-	-0-	71	1	72836	2	N	-0-					-0-
09	66607	X	66607	-0-	-0-	-0-	66	1	66541	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1870	-0-	-1130	4198	4	1	1866	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2725	-0-	-375	3823	5	1	2720	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1118	-0-	-1882	1941	2	1	1116	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2530	-0-	-570	1371	5	1	2525	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2372	-0-	-728	643	5	1	2367	2	N	-0-					-0-
09	2252	N	1609	-0-	-643	-0-	3	1	1606	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	2	1	1075	2	N	-0-			-0-
05	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	20	1	9951	2	N	-0-			-0-
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	15	1	7689	2	N	-0-			-0-
07	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	14	1	6888	2	N	-0-			-0-
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	11	1	5752	2	N	-0-			-0-
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	10	1	5212	2	N	-0-			-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	7	1	3647	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	1510	-0-	-2055	-0-	3	1	1507	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	1458	-0-	-1992	-0-	3	1	1455	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	1151	-0-	-2631	-0-	2	1	1149	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	874	-0-	-2908	-0-	2	1	872	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	1361	-0-	-2299	-0-	3	1	1358	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	6851	-0-	-319	-0-	6851	2			N	-0-			-0-
05	7316	X	6751	-0-	-565	-0-	6751	2			N	-0-			-0-
06	6960	X	5783	-0-	-1177	-0-	5783	2			N	-0-			-0-
07	7068	X	5705	-0-	-1363	-0-	5705	2			N	-0-			-0-
08	7068	X	5485	-0-	-1583	-0-	5485	2			N	-0-			-0-
09	6840	X	5158	-0-	-1682	-0-	5158	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2906	N	1485	-0-	-1421	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
05	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
08	1488	N	585	-0-	-903	-0-	585	2			N	-0-			-0-
09	1260	N	483	-0-	-777	-0-	483	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1437	-0-	-1563	1336	1437	2			N	-0-			-0-
05	2710	N	1374	-0-	-1336	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			-0-
07	1488	N	688	-0-	-800	-0-	688	2			N	-0-			-0-
08	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
09	1740	N	1343	-0-	-397	-0-	1343	2			N	-0-			-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	4812	-0-	-1818	-0-	4812	2			N	-0-			-0-
05	6851	X	5423	-0-	-1428	-0-	5423	2			N	-0-			-0-
06	6630	X	5470	-0-	-1160	-0-	5470	2			N	-0-			-0-
07	5146	X	4729	-0-	-417	-0-	4729	2			N	-0-			-0-
08	5425	X	4751	-0-	-674	-0-	4751	2			N	-0-			-0-
09	5460	X	4380	-0-	-1080	-0-	4380	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6499	-0-	-371	-0-	6499	2			N	-0-			-0-
05	7099	X	6884	-0-	-215	-0-	6884	2			N	-0-			-0-
06	6840	X	6651	-0-	-189	-0-	6651	2			N	-0-			-0-
07	7068	X	7006	-0-	-62	-0-	7006	2			N	-0-			-0-
08	7068	X	6866	-0-	-202	-0-	6866	2			N	-0-			-0-
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
05	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
06	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
07	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	7880	-0-	-1660	-0-	8	1	7872	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	6079	-0-	-3779	-0-	6	1	6073	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	4101	-0-	-5439	-0-	4	1	4097	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8643	-0-	-533	-0-	9	1	8634	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	6745	-0-	-1532	-0-	7	1	6738	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6328	-0-	-1562	-0-	7	1	6321	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	22	-0-	-578	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21282	X	9157	-0-	-12125	-0-	18	1	9139	2	N	-0-					-0-
05	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	18	1	8859	2	N	-0-					-0-
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	13	1	6410	2	N	-0-					-0-
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	10	1	5208	2	N	-0-					-0-
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	8	1	4253	2	N	-0-					-0-
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	7	1	3664	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66845	X	66845	-0-	-0-	-0-	66	1	66779	2	N	-0-					-0-
05	73855	X	73855	-0-	-0-	-0-	73	1	73782	2	N	-0-					-0-
06	66035	X	66035	-0-	-0-	-0-	65	1	65970	2	N	-0-					-0-
07	66614	X	66614	-0-	-0-	-0-	66	1	66548	2	N	-0-					-0-
08	64387	X	64387	-0-	-0-	-0-	63	1	64324	2	N	-0-					-0-
09	58722	X	58722	-0-	-0-	-0-	58	1	58664	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6484	-0-	-243	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6140	-0-	-370	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
07	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
08	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
09	20067	X	20067	-0-	-0-	-0-	20067	2			N	-0-					-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20607	X	4407	-0-	-16200	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
08	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
09	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2835	-0-	-165	7599	2835	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3036	-0-	-64	7535	3036	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2184	-0-	-816	6719	2184	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2428	-0-	-672	6047	2428	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3140	-0-	40	6087	3140	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3342	-0-	342	6429	3342	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	317	1	6960	2	N	-0-					-0-
05	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	342	1	7496	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	3966	-0-	-2574	-0-	173	1	3793	2	N	-0-					-0-
07	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	369	1	8100	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	5419	-0-	-1680	-0-	234	1	5185	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	3910	-0-	-2960	-0-	170	1	3740	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2129	-0-	-871	5195	4	1	2125	2	N	-0-					-0-
05	6462	X	1267	-0-	-5195	-0-	3	1	1264	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2241	-0-	-669	-0-	4	1	2237	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	1944	-0-	-1063	-0-	4	1	1940	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	1561	-0-	-795	-0-	3	1	1558	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1522	-0-	-728	-0-	3	1	1519	2	N	-0-					-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2072	-0-	-928	4964	4	1	2068	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	789	-0-	-2311	2653	2	1	787	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2430	-0-	-570	2083	5	1	2425	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2347	-0-	-753	1330	5	1	2342	2	N	-0-					-0-
08	2863	N	1533	-0-	-1330	-0-	3	1	1530	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	1127	-0-	-1303	-0-	2	1	1125	2	N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74979	X	74979	-0-	-0-	-0-	148	1	74831	2	N	-0-					-0-
05	81936	X	81936	-0-	-0-	-0-	162	1	81774	2	N	-0-					-0-
06	78011	X	78011	-0-	-0-	-0-	154	1	77857	2	N	-0-					-0-
07	77605	X	77605	-0-	-0-	-0-	153	1	77452	2	N	-0-					-0-
08	73097	X	73097	-0-	-0-	-0-	143	1	72954	2	N	-0-					-0-
09	67844	X	67844	-0-	-0-	-0-	134	1	67710	2	N	-0-					-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	8313	-0-	-747	-0-	8	1	8305	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8636	-0-	-726	-0-	9	1	8627	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	7853	-0-	-1207	-0-	8	1	7845	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8014	-0-	-1131	-0-	8	1	8006	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7951	-0-	-853	-0-	8	1	7943	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7473	-0-	-897	-0-	7	1	7466	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	23	1	11451	2	N	-0-					-0-
05	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	22	1	11188	2	N	-0-					-0-
06	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	28	1	14244	2	N	-0-					-0-
07	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	31	1	15745	2	N	-0-					-0-
08	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	27	1	13487	2	N	-0-					-0-
09	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	24	1	12251	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1543	-0-	-1457	47	3	1	1540	2	N	-0-			-0-
05	1349	N	1302	-0-	-47	-0-	3	1	1299	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1203	-0-	-657	-0-	2	1	1201	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	3	1	1415	2	N	-0-			-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	3	1	1373	2	N	-0-			-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	3	1	1690	2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	1	1	521	2	N	-0-			-0-
05	744	N	391	-0-	-353	-0-	1	1	390	2	N	-0-			-0-
06	720	N	391	-0-	-329	-0-	1	1	390	2	N	-0-			-0-
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	1	1	414	2	N	-0-			-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	1	1	342	2	N	-0-			-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	1	1	704	2	N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	9847	-0-	-743	-0-	9847	2			N	-0-			-0-
05	10943	X	10743	-0-	-200	-0-	10743	2			N	-0-			-0-
06	10590	X	10217	-0-	-373	-0-	10217	2			N	-0-			-0-
07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-			-0-
08	10757	X	10323	-0-	-434	-0-	10323	2			N	-0-			-0-
09	10410	X	9480	-0-	-930	-0-	9480	2			N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	24	1	11916	2	N	-0-			-0-
05	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	23	1	11359	2	N	-0-			-0-
06	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	17	1	8432	2	N	-0-			-0-
07	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	17	1	8381	2	N	-0-			-0-
08	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	16	1	8276	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	6713	-0-	-667	-0-	13	1	6700	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	481	-0-	-1439	-0-	481	2			N	-0-			-0-
05	1984	X	423	-0-	-1561	-0-	423	2			N	-0-			-0-
06	1500	X	228	-0-	-1272	-0-	228	2			N	-0-			-0-
07	1550	X	282	-0-	-1268	-0-	282	2			N	-0-			-0-
08	992	X	230	-0-	-762	-0-	230	2			N	-0-			-0-
09	480	X	214	-0-	-266	-0-	214	2			N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	8522	-0-	-28	-0-	8522	2			N	-0-			-0-
05	8835	X	7032	-0-	-1803	-0-	7032	2			N	-0-			-0-
06	8550	X	7351	-0-	-1199	-0-	7351	2			N	-0-			-0-
07	8835	X	6466	-0-	-2369	-0-	6466	2			N	-0-			-0-
08	8835	X	6431	-0-	-2404	-0-	6431	2			N	-0-			-0-
09	8520	X	5323	-0-	-3197	-0-	5323	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	4845	-0-	-1455	-0-	10	1	4835	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	4593	-0-	-1917	-0-	9	1	4584	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	333	-0-	-4617	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	15	1	7772	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4323	-0-	-699	-0-	8	1	4315	2	N	-0-					-0-
09	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	12	1	6141	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	4515	-0-	-4275	-0-	4	1	4511	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	4082	-0-	-5001	-0-	4	1	4078	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	3824	-0-	-2386	-0-	4	1	3820	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	3585	-0-	-1406	-0-	4	1	3581	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4056	-0-	-904	-0-	4	1	4052	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3812	-0-	-718	-0-	4	1	3808	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	5	1	4666	2	N	-0-					-0-
05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5	1	5250	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4209	-0-	-1251	-0-	4	1	4205	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4495	-0-	-1147	-0-	4	1	4491	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4196	-0-	-1446	-0-	4	1	4192	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	3983	-0-	-1117	-0-	4	1	3979	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	2	1	1251	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	1248	-0-	-23	-0-	2	1	1246	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	1212	-0-	-468	-0-	2	1	1210	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	1344	-0-	-392	-0-	3	1	1341	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1155	-0-	-581	-0-	2	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	1051	-0-	-209	-0-	2	1	1049	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	4836	-0-	-4824	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	5226	-0-	-4756	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	6649	-0-	-3011	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5350	-0-	-881	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	3576	-0-	-2655	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	984	-0-	-5676	-0-	984	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	3538	-0-	-1892	-0-	4	1	3534	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	3713	-0-	-1898	-0-	4	1	3709	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	3433	-0-	-1997	-0-	3	1	3430	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3439	-0-	-777	-0-	4	1	3435	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3295	-0-	-890	-0-	3	1	3292	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	2928	-0-	-672	-0-	3	1	2925	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	30	-0-		-240	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-		-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-		-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-		-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	2177	N	2177	-0-		-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

04	6000	X	5471	-0-		-529	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4444	-0-		-1756	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4521	-0-		-1149	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4877	-0-		-765	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4542	-0-		-1100	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4368	-0-		-1092	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

04	1890	N	977	-0-		-913	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-		-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	824	-0-		-646	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	766	-0-		-257	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	671	-0-		-507	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	810	N	598	-0-		-212	-0-	598	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

04	4410	X	4140	-0-		-270	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
05	3909	X	3909	-0-		-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3850	-0-		-290	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3498	-0-		-780	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3983	-0-		-295	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3895	-0-		-245	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

04	90	N	18	-0-		-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-		-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-		-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-		-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

04	5520	X	4799	-0-		-721	-0-	5	1	4794	2	N	-0-					-0-
05	6097	X	6097	-0-		-0-	-0-	6	1	6091	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	2825	-0-		-2785	-0-	3	1	2822	2	N	-0-					-0-
07	6567	X	6567	-0-		-0-	-0-	6	1	6561	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	4615	-0-		-1492	-0-	5	1	4610	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	4125	-0-		-1785	-0-	4	1	4121	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	5	1	2760	2	N	-0-			-0-
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	6	1	2861	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2568	-0-	-432	-0-	5	1	2563	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	5	1	2709	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2572	-0-	-528	-0-	5	1	2567	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	2370	-0-	-390	-0-	5	1	2365	2	N	-0-			-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
06	300	N	115	-0-	-185	-0-	115	2			N	-0-			-0-
07	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-			-0-
08	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2			N	-0-			-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4889	-0-	-601	-0-	10	1	4879	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	5084	-0-	-589	-0-	10	1	5074	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4995	-0-	-495	-0-	10	1	4985	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4887	-0-	-476	-0-	10	1	4877	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	4639	-0-	-445	-0-	9	1	4630	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4371	-0-	-639	-0-	9	1	4362	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	5134	-0-	-1736	-0-	10	1	5124	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	6244	-0-	-855	-0-	12	1	6232	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	4403	-0-	-2467	-0-	9	1	4394	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	3641	-0-	-1660	-0-	7	1	3634	2	N	-0-			-0-
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	12	1	6249	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	2993	-0-	-3037	-0-	6	1	2987	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	5	1	2395	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	7	1	3307	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	2791	-0-	-539	-0-	6	1	2785	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	2815	-0-	-626	-0-	6	1	2809	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	2506	-0-	-811	-0-	5	1	2501	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	2203	-0-	-1007	-0-	4	1	2199	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	660	N	337	-0-	-323	-0-	15	1	322	2	N	-0-			-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	N	-0-			-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	N	-0-			-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	2	N	-0-			-0-
08	682	N	345	-0-	-337	-0-	15	1	330	2	N	-0-			-0-
09	510	N	373	-0-	-137	-0-	16	1	357	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2998	-0-	-602	-0-	6	1	2992	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	7	1	3345	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	2932	-0-	-638	-0-	6	1	2926	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3066	-0-	-623	-0-	6	1	3060	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	7	1	3612	2	N	-0-			-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	7	1	3517	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-			-0-
05	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-			-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-			-0-
07	4588	X	3348	-0-	-1240	-0-	3348	2			N	-0-			-0-
08	4898	X	3250	-0-	-1648	-0-	3250	2			N	-0-			-0-
09	4740	X	3440	-0-	-1300	-0-	3440	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-			-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	5647	-0-	-2483	-0-	5647	2			N	-0-			-0-
05	7409	X	6803	-0-	-606	-0-	6803	2			N	-0-			-0-
06	6810	X	5242	-0-	-1568	-0-	5242	2			N	-0-			-0-
07	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-			-0-
08	7037	X	6110	-0-	-927	-0-	6110	2			N	-0-			-0-
09	6570	X	5157	-0-	-1413	-0-	5157	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	6738	-0-	-822	-0-	6738	2			N	-0-			-0-
05	7812	X	6951	-0-	-861	-0-	6951	2			N	-0-			-0-
06	7560	X	6648	-0-	-912	-0-	6648	2			N	-0-			-0-
07	7223	X	6526	-0-	-697	-0-	6526	2			N	-0-			-0-
08	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-			-0-
09	6750	X	6269	-0-	-481	-0-	6269	2			N	-0-			-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	1591	-0-	-1499	-0-	2	1	1589	2	N	-0-			-0-
05	2387	X	1404	-0-	-983	-0-	1	1	1403	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	867	-0-	-1413	-0-	1	1	866	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	1457	-0-	-899	-0-	1	1	1456	2	N	-0-			-0-
08	2356	X	548	-0-	-1808	-0-	1	1	547	2	N	-0-			-0-
09	1590	X	346	-0-	-1244	-0-	346	2			N	-0-			-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	36538	X	36538	-0-	-0-	-0-	36538	2			N	-0-			-0-
05	35142	X	35142	-0-	-0-	-0-	35142	2			N	-0-			-0-
06	32741	X	32741	-0-	-0-	-0-	32741	2			N	-0-			-0-
07	71464	X	71464	-0-	-0-	-0-	71464	2			N	-0-			-0-
08	123733	X	123733	-0-	-0-	-0-	123733	2			N	-0-			-0-
09	96316	X	96316	-0-	-0-	-0-	96316	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4132	-0-	-698	-0-	4	1	4122	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	6789	X	3972	-0-	-2817	-0-	4	1	3968	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	3822	-0-	-2748	-0-	4	1	3818	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	3904	-0-	-2885	-0-	4	1	3900	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3833	-0-	-569	-0-	4	1	3829	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3351	-0-	-789	-0-	3	1	3348	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	2991	-0-	-1929	-0-	3	1	2986	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	5084	X	3148	-0-	-1936	-0-	3	1	3145	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3002	-0-	-1918	-0-	3	1	2999	2	N	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3	1	3257	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2505	-0-	-657	-0-	3	1	2502	2	N	-0-					-0-
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	4	1	3603	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3379	-0-	-1001	-0-	7	1	3372	2	N	-0-					-0-
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	9	1	4421	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	8	1	4014	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4189	-0-	-151	-0-	8	1	4181	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3847	-0-	-586	-0-	8	1	3839	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3293	-0-	-997	-0-	6	1	3287	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37500	X	37500	-0-	-0-	-0-	37500	2			N	-0-					-0-
05	38433	X	38433	-0-	-0-	-0-	38433	2			N	-0-					-0-
06	36065	X	36065	-0-	-0-	-0-	36065	2			N	-0-					-0-
07	38371	X	38371	-0-	-0-	-0-	38371	2			N	-0-					-0-
08	36813	X	36813	-0-	-0-	-0-	36813	2			N	-0-					-0-
09	32794	X	32794	-0-	-0-	-0-	32794	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 3870 - 4017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	1414	-0-	-6896	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8188	-0-	-399	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	1414	-0-	-6896	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7155	-0-	-1432	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	1867	-0-	-6317	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	2681	-0-	-5239	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	5539	-0-	-1511	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5690	-0-	-1378	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5455	-0-	-1385	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5149	-0-	-896	-0-	5148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6045	X	5611	-0-	-434	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5386	-0-	-164	-0-	5386	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	3131	-0-	-2809	-0-	6	1	3125	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	3352	-0-	-2786	-0-	7	1	3345	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	2776	-0-	-3164	-0-	6	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	3729	-0-	-2409	-0-	7	1	3722	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4341	-0-	-1797	-0-	9	1	4332	2	N	-0-					-0-
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	8	1	4148	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	713	-0-	-2227	-0-	1	1	712	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2015	-0-	-1023	-0-	4	1	2011	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1699	-0-	-941	-0-	3	1	1696	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2510	-0-	-218	-0-	5	1	2505	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1725	-0-	-290	-0-	3	1	1722	2	N	-0-					-0-
09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	5	1	2338	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	369	1	7923	2	N	-0-					-0-
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	311	1	6688	2	N	-0-					-0-
06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	280	1	6018	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	6430	-0-	-2126	-0-	286	1	6144	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	6439	-0-	-2117	-0-	283	1	6156	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	4145	-0-	-4135	-0-	184	1	3961	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	4	1	2093	2	N	-0-					-0-
05	1767	X	1652	-0-	-115	-0-	3	1	1649	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	406	-0-	-2204	-0-	1	1	405	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2031	-0-	-666	-0-	4	1	2027	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	591	-0-	-2106	-0-	1	1	590	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1739	-0-	-361	-0-	3	1	1736	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	186	X	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	180	X	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4699	-0-	-664	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	3975	-0-	-1215	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5020	-0-	-343	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3726	-0-	-1464	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	9100	-0-	-1520	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
05	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	8372	-0-	-2638	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	8820	-0-	-2557	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	8598	-0-	-3213	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	2619	-0-	-8811	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

04	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	17012	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	11863	-0-	-1126	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10580	-0-	-1810	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	9800	-0-	-7157	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	8848	-0-	-8109	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	5247	-0-	-11163	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

04	6720	X	5821	-0-	-899	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6208	-0-	-736	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6274	-0-	-446	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6590	-0-	-137	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6464	-0-	-263	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
09	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

04	3000	N	1092	-0-	-1908	1747	2	1	1090	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1373	-0-	-1727	20	3	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1318	-0-	-332	-0-	3	1	1315	2	N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	2	1	1132	2	N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	3	1	1424	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	2	1	1116	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

04	6810	X	4435	-0-	-2375	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
05	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5664	-0-	-1146	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
07	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6003	-0-	-1096	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5643	-0-	-1227	-0-	5643	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
09	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	6698	-0-	-1282	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	4379	-0-	-3185	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5523	-0-	-1797	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
07	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6913	X	5853	-0-	-1060	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6578	-0-	-112	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	13140	X	10288	-0-	-2852	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	11679	-0-	-1899	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	9066	-0-	-4074	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	7848	-0-	-4862	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	12109	-0-	-601	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	9805	-0-	-1505	-0-	9805	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3840	X	2984	-0-	-856	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3485	-0-	-483	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2774	-0-	-1066	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2882	-0-	-478	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

04	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
05	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
06	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
07	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
08	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
09	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

04	7920 X	4691	-0-	-3229	-0-	5	1	4686	2	N	-0-			-0-
05	8184 X	4634	-0-	-3550	-0-	5	1	4629	2	N	-0-			-0-
06	6690 X	4517	-0-	-2173	-0-	5	1	4512	2	N	-0-			-0-
07	6293 X	3915	-0-	-2378	-0-	4	1	3911	2	N	-0-			-0-
08	4836 X	4424	-0-	-412	-0-	4	1	4420	2	N	-0-			-0-
09	4680 X	4395	-0-	-285	-0-	4	1	4391	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

04	14040 X	10973	-0-	-3067	-0-	10973	2			Y	-0-			54
05	13206 X	11141	-0-	-2065	-0-	11141	2			Y	-0-			54
06	12630 X	9858	-0-	-2772	-0-	9858	2			Y	-0-			54
07	12493 X	10484	-0-	-2009	-0-	10484	2			Y	-0-			54
08	11346 X	10576	-0-	-770	-0-	10576	2			Y	-0-			54
09	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			Y	-0-			54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

04	5910 X	5672	-0-	-238	-0-	5672	2			N	-0-			-0-
05	6076 X	5842	-0-	-234	-0-	5842	2			N	-0-			-0-
06	5880 X	5710	-0-	-170	-0-	5710	2			N	-0-			-0-
07	6045 X	5926	-0-	-119	-0-	5926	2			N	-0-			-0-
08	6045 X	5723	-0-	-322	-0-	5723	2			N	-0-			-0-
09	5700 X	5518	-0-	-182	-0-	5518	2			N	-0-			-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-			-0-
05	3410 X	2934	-0-	-476	-0-	2934	2			N	-0-			-0-
06	3300 X	3157	-0-	-143	-0-	3157	2			N	-0-			-0-
07	3503 X	3203	-0-	-300	-0-	3203	2			N	-0-			-0-
08	3503 X	2699	-0-	-804	-0-	2699	2			N	-0-			-0-
09	3390 X	2418	-0-	-972	-0-	2418	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	15540 X	14861	-0-	-679	-0-	29	1	14832	2	N	-0-			-0-
05	16058 X	10023	-0-	-6035	-0-	20	1	10003	2	N	-0-			-0-
06	10470 X	9326	-0-	-1144	-0-	18	1	9308	2	N	-0-			-0-
07	15345 X	12025	-0-	-3320	-0-	24	1	12001	2	N	-0-			-0-
08	15345 X	9404	-0-	-5941	-0-	18	1	9386	2	N	-0-			-0-
09	14850 X	10797	-0-	-4053	-0-	21	1	10776	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	18060 X	17066	-0-	-994	-0-	34	1	17032	2	N	-0-			-0-
05	17701 X	17008	-0-	-693	-0-	34	1	16974	2	N	-0-			-0-
06	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	38	1	19109	2	N	-0-			-0-
07	17639 X	16893	-0-	-746	-0-	34	1	16859	2	N	-0-			-0-
08	17639 X	13659	-0-	-3980	-0-	27	1	13632	2	N	-0-			-0-
09	19140 X	14332	-0-	-4808	-0-	29	1	14303	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5427	-0-	-723	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5925	-0-	-430	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5944	-0-	-26	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5750	-0-	-419	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5544	-0-	-625	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5264	-0-	-676	-0-	5264	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	2156	-0-	-8644	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11468	-0-	-126	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10316	-0-	-904	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	5205	-0-	-6389	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	2280	-0-	-9190	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
09	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	3606	-0-	-3924	-0-	157	1	3449	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	3165	-0-	-5081	-0-	138	1	3027	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	2295	-0-	-5685	-0-	100	1	2195	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	2503	-0-	-5743	-0-	109	1	2394	2	N	-0-					-0-
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	217	1	4822	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3244	-0-	-356	-0-	141	1	3103	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	7059	-0-	-1791	-0-	7	1	7051	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	9114	X	7230	-0-	-1884	-0-	7	1	7223	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7721	-0-	-1099	-0-	8	1	7713	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7697	-0-	-84	-0-	8	1	7689	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7058	-0-	-723	-0-	7	1	7051	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	5893	-0-	-1817	-0-	6	1	5887	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	5	1	4700	2	N	-0-					-0-
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4	1	4303	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3116	-0-	-334	-0-	3	1	3113	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4080	-0-	-787	-0-	4	1	4076	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	2608	-0-	-2259	-0-	3	1	2605	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	2211	-0-	-2499	-0-	2	1	2209	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

04	111049	X	111049	-0-	-0-	-0-	111049	2			N	-0-					-0-
05	107094	X	107094	-0-	-0-	-0-	107094	2			N	-0-					-0-
06	88073	X	88073	-0-	-0-	-0-	88073	2			N	-0-					-0-
07	102628	X	102628	-0-	-0-	-0-	102628	2			N	-0-					-0-
08	80589	X	80589	-0-	-0-	-0-	80589	2			N	-0-					-0-
09	44295	X	44295	-0-	-0-	-0-	44295	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

04	7080	X	6100	-0-	-980	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	5160	-0-	-2094	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	4754	-0-	-2266	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4607	-0-	-1686	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5444	-0-	-849	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5238	-0-	-852	-0-	5238	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	13	1	6490	2	N	-0-					-0-
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	12	1	6218	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	6120	-0-	-2670	-0-	12	1	6108	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	6292	-0-	-2791	-0-	12	1	6280	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	5850	-0-	-3233	-0-	11	1	5839	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5321	-0-	-1189	-0-	10	1	5311	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

04	9540	X	8420	-0-	-1120	-0-	9	1	8411	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	6130	-0-	-3728	-0-	6	1	6124	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	5048	-0-	-4492	-0-	5	1	5043	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	5134	-0-	-4724	-0-	5	1	5129	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	4832	-0-	-5026	-0-	5	1	4827	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	4310	-0-	-4120	-0-	4	1	4306	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	7246	-0-	-1694	-0-	7	1	7239	2	N	-0-			-0-
05	9207	X	8124	-0-	-1083	-0-	8	1	8116	2	N	-0-			-0-
06	8910	X	7755	-0-	-1155	-0-	8	1	7747	2	N	-0-			-0-
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8	1	8558	2	N	-0-			-0-
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8	1	8168	2	N	-0-			-0-
09	7860	X	3474	-0-	-4386	-0-	3	1	3471	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 266812 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13735 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	82964	X	82964	-0-	-0-	-0-	82964	2			N	-0-			-0-
05	83342	X	83342	-0-	-0-	-0-	83342	2			N	-0-			-0-
06	76295	X	76295	-0-	-0-	-0-	76295	2			N	-0-			-0-
07	73288	X	73288	-0-	-0-	-0-	73288	2			N	-0-			-0-
08	66963	X	66963	-0-	-0-	-0-	66963	2			N	-0-			-0-
09	63602	X	63602	-0-	-0-	-0-	63602	2			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	22	1	11049	2	N	-0-			-0-
05	16492	X	12436	-0-	-4056	-0-	25	1	12411	2	N	-0-			-0-
06	15960	X	13083	-0-	-2877	-0-	26	1	13057	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	15082	-0-	-1410	-0-	30	1	15052	2	N	-0-			-0-
08	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	28	1	14107	2	N	-0-			-0-
09	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	27	1	13461	2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15660	X	8568	-0-	-7092	-0-	8	1	8560	2	N	-0-			-0-
05	16182	X	12104	-0-	-4078	-0-	12	1	12092	2	N	-0-			-0-
06	15660	X	7424	-0-	-8236	-0-	7	1	7417	2	N	-0-			-0-
07	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	11	1	10685	2	N	-0-			-0-
08	12090	X	8356	-0-	-3734	-0-	8	1	8348	2	N	-0-			-0-
09	11700	X	8523	-0-	-3177	-0-	8	1	8515	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	7668	-0-	-1122	-0-	8	1	7656	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	9083	X	6333	-0-	-2750	-0-	6	1	6327	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	6659	-0-	-2131	-0-	7	1	6652	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7051	-0-	-885	-0-	7	1	7044	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6314	-0-	-1622	-0-	6	1	6308	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	4779	-0-	-2901	-0-	5	1	4774	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

04	12390	X	10778	-0-	-1612	-0-	11	1	10767	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	10847	-0-	-1956	-0-	11	1	10836	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	9153	-0-	-3237	-0-	9	1	9144	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	8845	-0-	-3958	-0-	9	1	8836	2	N	-0-					-0-
08	12803	X	8337	-0-	-4466	-0-	8	1	8329	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	7047	-0-	-3723	-0-	7	1	7040	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

04	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	12	1	11927	2	N	-0-					-0-
05	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	12	1	11647	2	N	-0-					-0-
06	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12	1	12522	2	N	-0-					-0-
07	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16	1	16320	2	N	-0-					-0-
08	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	16	1	15893	2	N	-0-					-0-
09	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12	1	12525	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

04	7110	X	5519	-0-	-1591	-0-	6	1	5506	2	Y	6	6	8			19
							7	9									
05	7347	X	3550	-0-	-3797	-0-	4	1	3546	2	Y	-0-					19
06	7110	X	568	-0-	-6542	-0-	1	1	567	2	Y	-0-					19
07	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	7	1	6868	2	Y	-0-					19
08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6	1	6363	2	Y	-0-					19
09	5520	X	3973	-0-	-1547	-0-	4	1	3969	2	Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

04	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	10	1	9973	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
05	10168	X	9563	-0-	-605	-0-	10	1	9553	2	Y	-0-					-0-
06	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	12	1	12035	2	Y	-0-					-0-
07	10168	X	9257	-0-	-911	-0-	9	1	9248	2	Y	-0-					-0-
08	10168	X	8305	-0-	-1863	-0-	8	1	8297	2	Y	-0-					-0-
09	9840	X	8244	-0-	-1596	-0-	8	1	8236	2	Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

04	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
05	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
06	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8690	-0-	-362	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8439	-0-	-613	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7775	-0-	-985	-0-	7775	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

04	7890	X	5136	-0-	-2754	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	5637	-0-	-2516	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6865	-0-	-1025	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5183	-0-	-1234	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4298	-0-	-1499	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	3412	-0-	-3458	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

04	6060	X	3811	-0-	-2249	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	3889	-0-	-2373	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	3560	-0-	-2500	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3803	-0-	-227	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3646	-0-	-164	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

04	14610	X	13605	-0-	-1005	-0-	14	1	13591	2	N	-0-					-0-
05	15500	X	12460	-0-	-3040	-0-	13	1	12447	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	10662	-0-	-4338	-0-	11	1	10651	2	N	-0-					-0-
07	15500	X	10400	-0-	-5100	-0-	11	1	10389	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	10145	-0-	-4394	-0-	10	1	10135	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	11810	-0-	-1810	-0-	12	1	11798	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

04	11430	X	11257	-0-	-173	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11648	-0-	-163	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10731	-0-	-699	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10819	-0-	-806	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	9581	-0-	-2075	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	9293	-0-	-1987	-0-	9293	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

04	12420	X	7550	-0-	-4870	-0-	8 8	1 9	7534	2	N	7	7	8			-0-
05	12834	X	39	-0-	-12795	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	1	-0-	-9929	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	15	1	14944	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8362	-0-	-938	-0-	8	1	8354	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	5941	-0-	-1619	-0-	6	1	5935	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

04	17340	X	11078	-0-	-6262	-0-	11	1	11067	2	N	-0-					-0-
05	17918	X	11708	-0-	-6210	-0-	12	1	11696	2	N	-0-					-0-
06	17340	X	10549	-0-	-6791	-0-	11	1	10538	2	N	-0-					-0-
07	14818	X	11512	-0-	-3306	-0-	12	1	11500	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	10890	-0-	-828	-0-	11	1	10879	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10422	-0-	-918	-0-	10	1	10412	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

04	54514	X	54514	-0-	-0-	-0-	54514	2			N	-0-					-0-
05	54538	X	54538	-0-	-0-	-0-	54538	2			N	-0-					-0-
06	50347	X	50347	-0-	-0-	-0-	50347	2			N	-0-					-0-
07	49108	X	49108	-0-	-0-	-0-	49108	2			N	-0-					-0-
08	44906	X	44906	-0-	-0-	-0-	44906	2			N	-0-					-0-
09	44697	X	44697	-0-	-0-	-0-	44697	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

04	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	22	1	22036	2	N	-0-					-0-
05	18701	X	18701	-0-	-0-	-0-	19	1	18682	2	N	-0-					-0-
06	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	19	1	18280	2	N	-0-					-0-
07	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	18	1	17497	2	N	-0-					-0-
08	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	16	1	16039	2	N	-0-					-0-
09	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	16	1	15419	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

04	13050	X	106	-0-	-12944	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	18083	X	18083	-0-	-0-	-0-	18	1	18065	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	10467	-0-	-783	-0-	11	1	10456	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9376	-0-	-1474	-0-	10	1	9366	2	N	-0-					-0-
08	15903	X	9161	-0-	-6742	-0-	9	1	9152	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	8253	-0-	-7137	-0-	8	1	8245	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	5647	-0-	-2333	-0-	6	1	5641	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	6034	-0-	-2212	-0-	6	1	6028	2	N	-0-			-0-
06	7710	X	5726	-0-	-1984	-0-	6	1	5720	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	5399	-0-	-1018	-0-	5	1	5394	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	5347	-0-	-1070	-0-	5	1	5342	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	4558	-0-	-1292	-0-	5	1	4553	2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

04	10650	X	6674	-0-	-3976	-0-	6674	2			N	-0-			-0-
05	11005	X	3872	-0-	-7133	-0-	3872	2			N	-0-			-0-
06	10860	X	9780	-0-	-1080	-0-	9780	2			N	-0-			-0-
07	11222	X	7082	-0-	-4140	-0-	7082	2			N	-0-			-0-
08	11222	X	10475	-0-	-747	-0-	10475	2			N	-0-			-0-
09	9780	X	7055	-0-	-2725	-0-	7055	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

04	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	15244	2			N	-0-			-0-
05	13206	X	9961	-0-	-3245	-0-	9961	2			N	-0-			-0-
06	12780	X	10374	-0-	-2406	-0-	10374	2			N	-0-			-0-
07	15748	X	10941	-0-	-4807	-0-	10941	2			N	-0-			-0-
08	15748	X	9954	-0-	-5794	-0-	9954	2			N	-0-			-0-
09	15240	X	6211	-0-	-9029	-0-	6211	2			N	-0-			-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

04	54099	X	54099	-0-	-0-	-0-	54099	2			N	-0-			-0-
05	53501	X	53501	-0-	-0-	-0-	53501	2			N	-0-			-0-
06	51061	X	51061	-0-	-0-	-0-	51061	2			N	-0-			-0-
07	53772	X	53772	-0-	-0-	-0-	53772	2			N	-0-			-0-
08	49218	X	49218	-0-	-0-	-0-	49218	2			N	-0-			-0-
09	44862	X	44862	-0-	-0-	-0-	44862	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	7076	-0-	-994	-0-	7	1	7061	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	8339	X	5858	-0-	-2481	-0-	6	1	5852	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	6315	-0-	-1755	-0-	6	1	6309	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	6289	-0-	-1740	-0-	6	1	6283	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6639	-0-	-677	-0-	7	1	6632	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5828	-0-	-1252	-0-	6	1	5822	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	7371	-0-	-819	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8330	-0-	-133	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7913	-0-	-517	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8492	-0-	-219	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7760	-0-	-951	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7416	-0-	-654	-0-	7416	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31543	X	31543	-0-	-0-	-0-	62	1	31481	2	N	-0-					-0-
05	29015	X	29015	-0-	-0-	-0-	57	1	28958	2	N	-0-					-0-
06	29143	X	29143	-0-	-0-	-0-	58	1	29085	2	N	-0-					-0-
07	32711	X	32711	-0-	-0-	-0-	65	1	32646	2	N	-0-					-0-
08	26950	X	26950	-0-	-0-	-0-	53	1	26897	2	N	-0-					-0-
09	25587	X	25587	-0-	-0-	-0-	50	1	25537	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11490	X	10416	-0-	-1074	-0-	11	1	10393	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	11873	X	9952	-0-	-1921	-0-	10	1	9942	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	9458	-0-	-1432	-0-	10	1	9448	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	9737	-0-	-1516	-0-	10	1	9727	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	9177	-0-	-1580	-0-	9	1	9168	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	8931	-0-	-1479	-0-	9	1	8922	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	17325	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16733	-0-	-1433	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	16174	-0-	-2306	-0-	16174	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	16995	-0-	-2101	-0-	16995	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	16158	-0-	-2938	-0-	16158	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16753	-0-	-587	-0-	16753	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	5745	-0-	-3075	-0-	6	1	5735	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	9114	X	6585	-0-	-2529	-0-	7	1	6578	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	5704	-0-	-3116	-0-	6	1	5698	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6202	-0-	-1083	-0-	6	1	6196	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6044	-0-	-1241	-0-	6	1	6038	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5222	-0-	-1138	-0-	5	1	5217	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	5249	-0-	-1831	-0-	5	1	5238	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	7316	X	5524	-0-	-1792	-0-	6	1	5518	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	4468	-0-	-1742	-0-	5	1	4463	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5805	-0-	-271	-0-	6	1	5799	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	4198	-0-	-1878	-0-	4	1	4194	2	N	-0-					-0-
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	6	1	5659	2	N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11580	X	10773	-0-	-807	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
05	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11147	-0-	-613	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11314	-0-	-838	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11348	-0-	-804	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10495	-0-	-995	-0-	10495	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37312	X	37312	-0-	-0-	-0-	37312	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	3091	-0-	-8472	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06	23520	X	1519	-0-	-22001	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	24304	X	62	-0-	-24242	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	24304	X	62	-0-	-24242	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	23520	X	-0-	-0-	-23520	-0-					N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17040	X	16053	-0-	-987	-0-	32	1	16021	2	N	-0-					-0-
05	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	36	1	18024	2	N	-0-					-0-
06	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	34	1	16956	2	N	-0-					-0-
07	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	35	1	17738	2	N	-0-					-0-
08	18073	X	15152	-0-	-2921	-0-	30	1	15122	2	N	-0-					-0-
09	17490	X	15204	-0-	-2286	-0-	30	1	15174	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9	1	9224	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8	1	8279	2	N	-0-					-0-
06	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	8	1	7704	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8111	-0-	-1437	-0-	8	1	8103	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	8060	-0-	-1488	-0-	8	1	8052	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	7402	-0-	-1838	-0-	7	1	7395	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4509	-0-	-591	-0-	5	1	4495	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	7471	X	3684	-0-	-3787	-0-	4	1	3680	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	5277	-0-	-1953	-0-	5	1	5272	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	4132	-0-	-3339	-0-	4	1	4128	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	3691	-0-	-1083	-0-	4	1	3687	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	3644	-0-	-1636	-0-	4	1	3640	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46250	X	46250	-0-	-0-	-0-	92	1	46158	2	N	-0-					-0-
05	34526	X	34526	-0-	-0-	-0-	69	1	34457	2	N	-0-					-0-
06	47721	X	47721	-0-	-0-	-0-	95	1	47626	2	N	-0-					-0-
07	40956	X	40956	-0-	-0-	-0-	82	1	40874	2	N	-0-					-0-
08	35634	X	35634	-0-	-0-	-0-	70	1	35564	2	N	-0-					-0-
09	31249	X	31249	-0-	-0-	-0-	62	1	31187	2	N	-0-					-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	12504	-0-	-426	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12169	-0-	-1192	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	11219	-0-	-1711	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	12381	-0-	-608	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	11878	-0-	-1049	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	12044	-0-	-466	-0-	12044	2			N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	8283	-0-	-627	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8118	-0-	-717	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7964	-0-	-256	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8483	-0-	-73	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8176	-0-	-380	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7797	-0-	-483	-0-	7797	2			N	-0-					-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14790	X	14084	-0-	-706	-0-	14	1 2 9	14068	2	N	2	2	8			-0-
05	15035	X	14101	-0-	-934	-0-	14	1	14087	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	13220	-0-	-940	-0-	13	1	13207	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	13405	-0-	-1134	-0-	14	1	13391	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	12996	-0-	-1543	-0-	13	1	12983	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	12750	-0-	-1320	-0-	13	1	12737	2	N	-0-					-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19170	X	18004	-0-	-1166	-0-	36	1	17968	2	N	-0-					-0-
05	18786	X	17417	-0-	-1369	-0-	35	1	17382	2	N	-0-					-0-
06	18180	X	16879	-0-	-1301	-0-	34	1	16845	2	N	-0-					-0-
07	18786	X	17256	-0-	-1530	-0-	34	1	17222	2	N	-0-					-0-
08	18600	X	16696	-0-	-1904	-0-	33	1	16663	2	N	-0-					-0-
09	18000	X	15279	-0-	-2721	-0-	30	1	15249	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	8236	-0-	-344	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	7426	-0-	-1812	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8240	-0-	-700	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8237	-0-	-1001	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8337	-0-	-219	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7670	-0-	-580	-0-	7670	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32220	X	29786	-0-	-2434	-0-	29786	2			N	-0-					-0-
05	32116	X	29011	-0-	-3105	-0-	29011	2			N	-0-					-0-
06	31080	X	28280	-0-	-2800	-0-	28280	2			N	-0-					-0-
07	31868	X	30089	-0-	-1779	-0-	30089	2			N	-0-					-0-
08	31868	X	27277	-0-	-4591	-0-	27277	2			N	-0-					-0-
09	29790	X	26123	-0-	-3667	-0-	26123	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	9996	-0-	-924	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
05	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9759	-0-	-411	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
07	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10607	-0-	-243	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9802	-0-	-698	-0-	9802	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12030	X	11117	-0-	-913	-0-	11	1	11106	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	11856	-0-	-575	-0-	11	1	11845	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	9774	-0-	-2256	-0-	10	1	9764	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	10875	-0-	-626	-0-	11	1	10864	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	10175	-0-	-1667	-0-	10	1	10165	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	9718	-0-	-1742	-0-	10	1	9708	2	N	-0-					-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	27	1	27045	2	N	-0-					-0-
05	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	29	1	29241	2	N	-0-					-0-
06	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	19	1	19023	2	N	-0-					-0-
07	24639	X	24639	-0-	-0-	-0-	24	1	24615	2	N	-0-					-0-
08	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	20	1	20800	2	N	-0-					-0-
09	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	15	1	14988	2	N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95912	X	95912	-0-	-0-	-0-	95912	2			N	-0-					-0-
05	80823	X	80823	-0-	-0-	-0-	80823	2			N	-0-					-0-
06	64295	X	64295	-0-	-0-	-0-	64295	2			N	-0-					-0-
07	60161	X	60161	-0-	-0-	-0-	60161	2			N	-0-					-0-
08	53757	X	53757	-0-	-0-	-0-	53757	2			N	-0-					-0-
09	50583	X	50583	-0-	-0-	-0-	50583	2			N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12480	X	9952	-0-	-2528	-0-	10 1	1 9	9941	2	N	1	1	8			-0-
05	12400	X	10618	-0-	-1782	-0-	11	1	10607	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	9488	-0-	-2512	-0-	10	1	9478	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	9159	-0-	-3241	-0-	9	1	9150	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	10099	-0-	-534	-0-	10	1	10089	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	8826	-0-	-1464	-0-	9	1	8817	2	N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
05	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	15046	-0-	-194	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	15940	-0-	-862	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	15262	-0-	-1540	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	14246	-0-	-2014	-0-	14246	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75270	X	69434	-0-	-5836	-0-	70	1	69364	2	N	-0-					-0-
05	77779	X	74515	-0-	-3264	-0-	71	1	74444	2	N	-0-					-0-
06	74520	X	72722	-0-	-1798	-0-	72	1	72650	2	N	-0-					-0-
07	75702	X	72984	-0-	-2718	-0-	72	1	72912	2	N	-0-					-0-
08	74524	X	72827	-0-	-1697	-0-	73	1	72754	2	N	-0-					-0-
09	72720	X	67964	-0-	-4756	-0-	69	1	67895	2	N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41576	X	41576	-0-	-0-	-0-	41576	2			N	-0-					-0-
05	38821	X	38821	-0-	-0-	-0-	38821	2			N	-0-					-0-
06	36237	X	36237	-0-	-0-	-0-	36237	2			N	-0-					-0-
07	35905	X	35905	-0-	-0-	-0-	35905	2			N	-0-					-0-
08	33664	X	33664	-0-	-0-	-0-	33664	2			N	-0-					-0-
09	30528	X	30528	-0-	-0-	-0-	30528	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41874	X	41874	-0-	-0-	-0-	41874	2			N	-0-					-0-
05	40797	X	40797	-0-	-0-	-0-	40797	2			N	-0-					-0-
06	38902	X	38902	-0-	-0-	-0-	38902	2			N	-0-					-0-
07	39627	X	39627	-0-	-0-	-0-	39627	2			N	-0-					-0-
08	36672	X	36672	-0-	-0-	-0-	36672	2			N	-0-					-0-
09	34023	X	34023	-0-	-0-	-0-	34023	2			N	-0-					-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36690	X	32178	-0-	-4512	-0-	32178	2			N	-0-					-0-
05	37913	X	23319	-0-	-14594	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
06	36690	X	36133	-0-	-557	-0-	36133	2			N	-0-					-0-
07	35989	X	35989	-0-	-0-	-0-	35989	2			N	-0-					-0-
08	33604	X	15496	-0-	-18108	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
09	39041	X	39041	-0-	-0-	-0-	39041	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88646	X	88646	-0-	-0-	-0-	88646	2			N	-0-					-0-
05	74148	X	74148	-0-	-0-	-0-	74148	2			N	-0-					-0-
06	27206	X	27206	-0-	-0-	-0-	27206	2			N	-0-					-0-
07	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
08	44789	X	44789	-0-	-0-	-0-	44789	2			N	-0-					-0-
09	19965	X	19965	-0-	-0-	-0-	19965	2			N	-0-					-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9930	X	9403	-0-	-527	-0-	9	1	9394	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8466	-0-	-1795	-0-	8	1	8458	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	7032	-0-	-2898	-0-	7	1	7025	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	5390	-0-	-4406	-0-	5	1	5385	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	5740	-0-	-4025	-0-	6	1	5734	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	5798	-0-	-3592	-0-	6	1	5792	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33397	X	33397	-0-	-0-	-0-	33397	2			N	-0-					-0-
05	29204	X	29204	-0-	-0-	-0-	29204	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	20413	-0-	-3167	-0-	20413	2			N	-0-					-0-
07	34503	X	19389	-0-	-15114	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
08	34503	X	14750	-0-	-19753	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
09	33390	X	16883	-0-	-16507	-0-	16883	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	15976	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	9838	-0-	-4980	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12172	-0-	-428	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	13587	-0-	-2936	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	12695	-0-	-3828	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	10350	-0-	-5640	-0-	10350	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31500	X	28696	-0-	-2804	-0-	28696	2			N	-0-					-0-
05	32550	X	14314	-0-	-18236	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
06	30720	X	19978	-0-	-10742	-0-	19978	2			N	-0-					-0-
07	29853	X	20641	-0-	-9212	-0-	20641	2			N	-0-					-0-
08	29853	X	15149	-0-	-14704	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
09	28710	X	20944	-0-	-7766	-0-	20944	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85155	X	85155	-0-	-0-	-0-	85155	2			N	-0-					-0-
05	83760	X	83760	-0-	-0-	-0-	83760	2			N	-0-					-0-
06	78247	X	78247	-0-	-0-	-0-	78247	2			N	-0-					-0-
07	78116	X	78116	-0-	-0-	-0-	78116	2			N	-0-					-0-
08	74248	X	74248	-0-	-0-	-0-	74248	2			N	-0-					-0-
09	66626	X	66626	-0-	-0-	-0-	66626	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	11108	-0-	-712	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	9924	-0-	-2290	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	8822	-0-	-2998	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	6836	-0-	-5378	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	7318	-0-	-4493	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	6599	-0-	-4501	-0-	6599	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35880	X	30986	-0-	-4894	-0-	30986	2			N	-0-					-0-
05	34565	X	32231	-0-	-2334	-0-	32231	2			N	-0-					-0-
06	33450	X	31534	-0-	-1916	-0-	31534	2			N	-0-					-0-
07	32023	X	24628	-0-	-7395	-0-	24628	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	27937	-0-	-4303	-0-	27937	2			N	-0-					-0-
09	31530	X	28612	-0-	-2918	-0-	28612	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83009	X	83009	-0-	-0-	-0-	83009	2			N	-0-					-0-
05	80755	X	80755	-0-	-0-	-0-	80755	2			N	-0-					-0-
06	74566	X	74566	-0-	-0-	-0-	74566	2			N	-0-					-0-
07	73683	X	73683	-0-	-0-	-0-	73683	2			N	-0-					-0-
08	69620	X	69620	-0-	-0-	-0-	69620	2			N	-0-					-0-
09	64099	X	64099	-0-	-0-	-0-	64099	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35280	X	24862	-0-	-10418	-0-	24862	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	8058	-0-	-27096	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
06	28380	X	10205	-0-	-18175	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
07	29326	X	22997	-0-	-6329	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	18499	-0-	-8068	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	15855	-0-	-9015	-0-	15855	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

04	21810	X	11481	-0-	-10329	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	9335	-0-	-13202	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	7783	-0-	-14027	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	8185	-0-	-4308	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	8943	-0-	-3550	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	7052	-0-	-4438	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

04	690	X	191	-0-	-499	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	713	X	54	-0-	-659	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	690	X	28	-0-	-662	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	651	X	11	-0-	-640	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

04	71036	X	71036	-0-	-0-	-0-	71036	2			N	-0-					-0-
05	69759	X	69759	-0-	-0-	-0-	69759	2			N	-0-					-0-
06	62220	X	49405	-0-	-12815	-0-	49405	2			N	-0-					-0-
07	73408	X	44113	-0-	-29295	-0-	44113	2			N	-0-					-0-
08	73408	X	40223	-0-	-33185	-0-	40223	2			N	-0-					-0-
09	71040	X	11565	-0-	-59475	-0-	11565	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

04	23430	X	17581	-0-	-5849	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	16790	-0-	-7421	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	16716	-0-	-6714	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	2206	-0-	-15960	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	15299	-0-	-2867	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	14807	-0-	-2773	-0-	14807	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

04	123900	X	97710	-0-	-26190	-0-	97710	2			N	-0-					-0-
05	121582	X	92982	-0-	-28600	-0-	92982	2			N	-0-					-0-
06	116340	X	87475	-0-	-28865	-0-	87475	2			N	-0-					-0-
07	114607	X	85168	-0-	-29439	-0-	85168	2			N	-0-					-0-
08	107353	X	79648	-0-	-27705	-0-	79648	2			N	-0-					-0-
09	97710	X	22194	-0-	-75516	-0-	22194	2			N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

04	61963	X	61963	-0-	-0-	-0-	61963	2			N	-0-					-0-
05	99027	X	99027	-0-	-0-	-0-	99027	2			N	-0-					-0-
06	61954	X	61954	-0-	-0-	-0-	61954	2			N	-0-					-0-
07	46269	X	46269	-0-	-0-	-0-	46269	2			N	-0-					-0-
08	37097	X	37097	-0-	-0-	-0-	37097	2			N	-0-					-0-
09	27513	X	27513	-0-	-0-	-0-	27513	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38250	X	13361	-0-	-24889	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	9270	-0-	-15530	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	8904	-0-	-7086	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	8836	-0-	-7687	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	11480	-0-	-5043	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	10326	-0-	-3024	-0-	10326	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70650	X	55926	-0-	-14724	-0-	55926	2			N	-0-					-0-
05	67766	X	53914	-0-	-13852	-0-	53914	2			N	-0-					-0-
06	62820	X	49903	-0-	-12917	-0-	49903	2			N	-0-					-0-
07	62434	X	50392	-0-	-12042	-0-	50392	2			N	-0-					-0-
08	59923	X	48001	-0-	-11922	-0-	48001	2			N	-0-					-0-
09	55920	X	45058	-0-	-10862	-0-	45058	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18775	X	18775	-0-	-0-	-0-	18775	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	3724	-0-	-13109	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	7414	-0-	-8876	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	8278	-0-	-11128	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	5574	-0-	-13832	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	3091	-0-	-15689	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136684	X	136684	-0-	-0-	-0-	136684	2			N	-0-					-0-
05	125609	X	125609	-0-	-0-	-0-	125609	2			N	-0-					-0-
06	115570	X	115570	-0-	-0-	-0-	115570	2			N	-0-					-0-
07	116346	X	116346	-0-	-0-	-0-	116346	2			N	-0-					-0-
08	108487	X	108487	-0-	-0-	-0-	108487	2			N	-0-					-0-
09	104638	X	104638	-0-	-0-	-0-	104638	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	93704	X	93704	-0-	-0-	-0-	93704	2			N	-0-			-0-
05	89446	X	89446	-0-	-0-	-0-	89446	2			N	-0-			-0-
06	81052	X	81052	-0-	-0-	-0-	81052	2			N	-0-			-0-
07	73716	X	73716	-0-	-0-	-0-	73716	2			N	-0-			-0-
08	67401	X	67401	-0-	-0-	-0-	67401	2			N	-0-			-0-
09	70739	X	70739	-0-	-0-	-0-	70739	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

04	72297	X	72297	-0-	-0-	-0-	72297	2			N	-0-			-0-
05	63488	X	63488	-0-	-0-	-0-	63488	2			N	-0-			-0-
06	74727	X	74727	-0-	-0-	-0-	74727	2			N	-0-			-0-
07	62643	X	62643	-0-	-0-	-0-	62643	2			N	-0-			-0-
08	66703	X	66703	-0-	-0-	-0-	66703	2			N	-0-			-0-
09	53632	X	53632	-0-	-0-	-0-	53632	2			N	-0-			-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

04	93450	X	82830	-0-	-10620	-0-	164	1	82666	2	N	-0-			-0-
05	85746	X	78255	-0-	-7491	-0-	155	1	78100	2	N	-0-			-0-
06	100170	X	73989	-0-	-26181	-0-	146	1	73843	2	N	-0-			-0-
07	103509	X	75280	-0-	-28229	-0-	149	1	75131	2	N	-0-			-0-
08	103509	X	70482	-0-	-33027	-0-	138	1	70344	2	N	-0-			-0-
09	82830	X	65156	-0-	-17674	-0-	128	1	65028	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

04	133075	X	133075	-0-	-0-	-0-	133075	2			N	-0-			-0-
05	125702	X	125702	-0-	-0-	-0-	125702	2			N	-0-			-0-
06	117318	X	117318	-0-	-0-	-0-	117318	2			N	-0-			-0-
07	115138	X	115138	-0-	-0-	-0-	115138	2			N	-0-			-0-
08	114828	X	114828	-0-	-0-	-0-	114828	2			N	-0-			-0-
09	105204	X	105204	-0-	-0-	-0-	105204	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61920	X	50647	-0-	-11273	-0-	50647	2			N	-0-					-0-
05	63798	X	51269	-0-	-12529	-0-	51269	2			N	-0-					-0-
06	61740	X	47405	-0-	-14335	-0-	47405	2			N	-0-					-0-
07	57722	X	45631	-0-	-12091	-0-	45631	2			N	-0-					-0-
08	55118	X	44187	-0-	-10931	-0-	44187	2			N	-0-					-0-
09	50640	X	41159	-0-	-9481	-0-	41159	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113730	X	97899	-0-	-15831	-0-	97899	2			N	-0-					-0-
05	117521	X	94475	-0-	-23046	-0-	94475	2			N	-0-					-0-
06	113730	X	93164	-0-	-20566	-0-	93164	2			N	-0-					-0-
07	102548	X	92726	-0-	-9822	-0-	92726	2			N	-0-					-0-
08	101494	X	90740	-0-	-10754	-0-	90740	2			N	-0-					-0-
09	97890	X	85264	-0-	-12626	-0-	85264	2			N	-0-					-0-

CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32670	X	26516	-0-	-6154	-0-	26516	2			N	-0-					-0-
05	33759	X	28143	-0-	-5616	-0-	28143	2			N	-0-					-0-
06	32670	X	24844	-0-	-7826	-0-	24844	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	25841	-0-	-3516	-0-	25841	2			N	-0-					-0-
08	29357	X	23761	-0-	-5596	-0-	23761	2			N	-0-					-0-
09	27240	X	23401	-0-	-3839	-0-	23401	2			N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 285802 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154298	X	154298	-0-	-0-	-0-	154298	2			N	-0-					-0-
05	150535	X	150535	-0-	-0-	-0-	150535	2			N	-0-					-0-
06	136958	X	136958	-0-	-0-	-0-	136958	2			N	-0-					-0-
07	140589	X	140589	-0-	-0-	-0-	140589	2			N	-0-					-0-
08	133812	X	133812	-0-	-0-	-0-	133812	2			N	-0-					-0-
09	125415	X	125415	-0-	-0-	-0-	125415	2			N	-0-					-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 14662 PERF.14785 - 22253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130996	X	130996	-0-	-0-	-0-	130996	2			N	-0-					-0-
05	151980	X	151980	-0-	-0-	-0-	151980	2			N	-0-					-0-
06	141022	X	141022	-0-	-0-	-0-	141022	2			N	-0-					-0-
07	131379	X	131379	-0-	-0-	-0-	131379	2			N	-0-					-0-
08	117862	X	117862	-0-	-0-	-0-	117862	2			N	-0-					-0-
09	115077	X	115077	-0-	-0-	-0-	115077	2			N	-0-					-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13031 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56430	X	38265	-0-	-18165	-0-	38265	2			N	-0-					-0-
05	57288	X	55584	-0-	-1704	-0-	55584	2			N	-0-					-0-
06	55440	X	46061	-0-	-9379	-0-	46061	2			N	-0-					-0-
07	51119	X	44756	-0-	-6363	-0-	44756	2			N	-0-					-0-
08	55583	X	43952	-0-	-11631	-0-	43952	2			N	-0-					-0-
09	53790	X	37224	-0-	-16566	-0-	37224	2			N	-0-					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72660	X	40157	-0-	-32503	-0-	40157	2			N	-0-					-0-
05	62744	X	45913	-0-	-16831	-0-	45913	2			N	-0-					-0-
06	60720	X	52841	-0-	-7879	-0-	52841	2			N	-0-					-0-
07	56747	X	56747	-0-	-0-	-0-	56747	2			N	-0-					-0-
08	53292	X	53292	-0-	-0-	-0-	53292	2			N	-0-					-0-
09	52830	X	41733	-0-	-11097	-0-	41733	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117333	X	117333	-0-	-0-	-0-	117333	2			N	-0-					-0-
05	129471	X	129471	-0-	-0-	-0-	129471	2			N	-0-					-0-
06	170661	X	170661	-0-	-0-	-0-	170661	2			N	-0-					-0-
07	144493	X	144493	-0-	-0-	-0-	144493	2			N	-0-					-0-
08	135237	X	135237	-0-	-0-	-0-	135237	2			N	-0-					-0-
09	97154	X	97154	-0-	-0-	-0-	97154	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	197086	X	197086	-0-	-0-	-0-	198	1	196888	2	N	-0-			-0-
05	186315	X	186315	-0-	-0-	-0-	178	1	186137	2	N	-0-			-0-
06	168901	X	168901	-0-	-0-	-0-	166	1	168735	2	N	-0-			-0-
07	167235	X	167235	-0-	-0-	-0-	165	1	167070	2	N	-0-			-0-
08	158276	X	158276	-0-	-0-	-0-	159	1	158117	2	N	-0-			-0-
09	144158	X	144158	-0-	-0-	-0-	146	1	144012	2	N	-0-			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERT WALTON WELL #: 11H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	113070	X	99205	-0-	-13865	-0-	100	1	99105	2	N	-0-			-0-
05	114545	X	100797	-0-	-13748	-0-	103	1	100694	2	N	-0-			-0-
06	109680	X	94954	-0-	-14726	-0-	97	1	94857	2	N	-0-			-0-
07	108903	X	97626	-0-	-11277	-0-	100	1	97526	2	N	-0-			-0-
08	105431	X	91894	-0-	-13537	-0-	93	1	91801	2	N	-0-			-0-
09	99210	X	91275	-0-	-7935	-0-	92	1	91183	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	85395	X	85395	-0-	-0-	-0-	85395	2			N	-0-			-0-
05	74729	X	74729	-0-	-0-	-0-	74729	2			N	-0-			-0-
06	64475	X	64475	-0-	-0-	-0-	64475	2			N	-0-			-0-
07	61698	X	61698	-0-	-0-	-0-	61698	2			N	-0-			-0-
08	58207	X	58207	-0-	-0-	-0-	58207	2			N	-0-			-0-
09	52340	X	52340	-0-	-0-	-0-	52340	2			N	-0-			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	108566	X	108566	-0-	-0-	-0-	108566	2			N	-0-			-0-
05	91432	X	91432	-0-	-0-	-0-	91432	2			N	-0-			-0-
06	84907	X	84907	-0-	-0-	-0-	84907	2			N	-0-			-0-
07	77267	X	77267	-0-	-0-	-0-	77267	2			N	-0-			-0-
08	74074	X	74074	-0-	-0-	-0-	74074	2			N	-0-			-0-
09	74317	X	74317	-0-	-0-	-0-	74317	2			N	-0-			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173

04	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	28656	2			N	-0-					-0-
05	97713	X	97713	-0-	-0-	-0-	97713	2			N	-0-					-0-
06	67972	X	67972	-0-	-0-	-0-	67972	2			N	-0-					-0-
07	59776	X	59776	-0-	-0-	-0-	59776	2			N	-0-					-0-
08	62712	X	62712	-0-	-0-	-0-	62712	2			N	-0-					-0-
09	54485	X	54485	-0-	-0-	-0-	54485	2			N	-0-					-0-

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822

04	195600	X	138389	-0-	-57211	-0-	140 134	1 9	138115	2	N	122	122	8			-0-
05	202120	X	138215	-0-	-63905	-0-	141	1	138074	2	N	-0-					-0-
06	172470	X	127869	-0-	-44601	-0-	130	1	127739	2	N	-0-					-0-
07	162688	X	127530	-0-	-35158	-0-	130	1	127400	2	N	-0-					-0-
08	152334	X	124851	-0-	-27483	-0-	126	1	124725	2	N	-0-					-0-
09	138390	X	119152	-0-	-19238	-0-	120	1	119032	2	N	-0-					-0-

TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235

04	184350	X	73502	-0-	-110848	-0-	73502	2			N	-0-					-0-
05	190495	X	78872	-0-	-111623	-0-	78872	2			N	-0-					-0-
06	184350	X	32250	-0-	-152100	-0-	32250	2			N	-0-					-0-
07	189751	X	-0-	-0-	-189751	-0-					N	-0-					-0-
08	166532	X	-0-	-0-	-166532	-0-					N	-0-					-0-
09	76320	X	-0-	-0-	-76320	-0-					N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOSIERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287946 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 12583 PERF.13050 - 21570

04	127957	X	127957	-0-	-0-	-0-	127	1	127830	2	N	-0-					-0-
05	125546	X	125546	-0-	-0-	-0-	124	1	125422	2	N	-0-					-0-
06	116027	X	116027	-0-	-0-	-0-	115	1	115912	2	N	-0-					-0-
07	116271	X	116271	-0-	-0-	-0-	115	1	116156	2	N	-0-					-0-
08	115775	X	115775	-0-	-0-	-0-	113	1	115662	2	N	-0-					-0-
09	105883	X	105883	-0-	-0-	-0-	104	1	105779	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	22469	X	22469	-0-	-0-	-0-	22469	2			N	-0-			-0-
05	21434	X	21434	-0-	-0-	-0-	21434	2			N	-0-			-0-
06	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19458	2			N	-0-			-0-
07	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	19229	2			N	-0-			-0-
08	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	18358	2			N	-0-			-0-
09	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	16189	2			N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14489 PERF.14695 - 21137

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENGUINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288261 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 14170 PERF.14500 - 20793

04	314084	X	314084	-0-	-0-	-0-	314084	2			N	-0-			-0-
05	287008	X	287008	-0-	-0-	-0-	287008	2			N	-0-			-0-
06	244108	X	244108	-0-	-0-	-0-	244108	2			N	-0-			-0-
07	224514	X	224514	-0-	-0-	-0-	224514	2			N	-0-			-0-
08	198850	X	198850	-0-	-0-	-0-	198850	2			N	-0-			-0-
09	175936	X	175936	-0-	-0-	-0-	175936	2			N	-0-			-0-

PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARRIORS DU WELL #: H 2 RRCID -> 288338 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13375 - 20785

04	204776	X	204776	-0-	-0-	-0-	204	1	204572	2	N	-0-			-0-
05	197700	X	197700	-0-	-0-	-0-	200	1	197500	2	N	-0-			-0-
06	180892	X	180892	-0-	-0-	-0-	184	1	180708	2	N	-0-			-0-
07	177746	X	177746	-0-	-0-	-0-	183	1	177563	2	N	-0-			-0-
08	171464	X	171464	-0-	-0-	-0-	176	1	171288	2	N	-0-			-0-
09	142094	X	142094	-0-	-0-	-0-	148	1	141946	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI EAGLES DU WELL #: B 1 RRCID -> 288463 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14005 - 21903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: B 2 RRCID -> 288471 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14075 - 21958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 2SL RRCID -> 288573 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14240 - 21589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOSIERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288807 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 2 RRCID -> 288808 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14131 PERF.14702 - 22037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	575599	X	575599	-0-	-0-	-0-	575599	2			N	-0-					-0-
05	527623	X	527623	-0-	-0-	-0-	527623	2			N	-0-					-0-
06	459619	X	459619	-0-	-0-	-0-	459619	2			N	-0-					-0-
07	433278	X	433278	-0-	-0-	-0-	433278	2			N	-0-					-0-
08	394858	X	394858	-0-	-0-	-0-	394858	2			N	-0-					-0-
09	354132	X	354132	-0-	-0-	-0-	354132	2			N	-0-					-0-

OB WELL #: H 1 RRCID -> 289473 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12725 - 22689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195180	X	157666	-0-	-37514	-0-	157666	2			N	-0-					-0-
05	193905	X	153946	-0-	-39959	-0-	153946	2			N	-0-					-0-
06	180090	X	146325	-0-	-33765	-0-	146325	2			N	-0-					-0-
07	174747	X	151577	-0-	-23170	-0-	151577	2			N	-0-					-0-
08	169694	X	139542	-0-	-30152	-0-	139542	2			N	-0-					-0-
09	157680	X	125952	-0-	-31728	-0-	125952	2			N	-0-					-0-

KEYDETS-A 47 WELL #: 4H RRCID -> 293440 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14534 PERF.14690 - 23013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	586500	X	465082	-0-	-121418	-0-	465082	2			N	-0-					-0-
05	639096	X	426679	-0-	-212417	-0-	426679	2			N	-0-					-0-
06	618480	X	362471	-0-	-256009	-0-	362471	2			N	-0-					-0-
07	639096	X	334130	-0-	-304966	-0-	334130	2			N	-0-					-0-
08	533851	X	299432	-0-	-234419	-0-	299432	2			N	-0-					-0-
09	465090	X	261102	-0-	-203988	-0-	261102	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RED RAIDERS DU WELL #: 2H RRCID -> 293593 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWLS-SUN DEVILS WELL #: 3H RRCID -> 293777 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 293804 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13082 - 23238

04	2773040	X	753825	-0-	-2019215	-0-	1489	1	752336	2	N	-0-					-0-
05	1397325	X	569974	-0-	-827351	-0-	1127	1	568847	2	N	-0-					-0-
06	1352250	X	448972	-0-	-903278	-0-	888	1	448084	2	N	-0-					-0-
07	1397325	X	397508	-0-	-999817	-0-	785	1	396723	2	N	-0-					-0-
08	860622	X	219050	-0-	-641572	-0-	428	1	218622	2	N	-0-					-0-
09	753840	X	302867	-0-	-450973	-0-	596	1	302271	2	N	-0-					-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 3B RRCID -> 293957 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13000 - 22456

04	2302454	X	603687	-0-	-1698767	-0-	1192	1	602495	2	N	-0-					-0-
05	1313873	X	646366	-0-	-667507	-0-	1278	1	645088	2	N	-0-					-0-
06	1271490	X	467349	-0-	-804141	-0-	924	1	466425	2	N	-0-					-0-
07	1313873	X	318942	-0-	-994931	-0-	630	1	318312	2	N	-0-					-0-
08	646381	X	296533	-0-	-349848	-0-	579	1	295954	2	N	-0-					-0-
09	625530	X	284850	-0-	-340680	-0-	561	1	284289	2	N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 294082 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.14750 - 22526

04	SHUT IN		125114	-0-	125114	125114	125114	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		1299005	-0-	1299005	1424119	1299005	2			N	-0-					-0-
06	SHUT-IN		1701194	-0-	1701194	3125313	1701194	2			N	-0-					-0-
07	4548077	X	1422764	-0-	-3125313	-0-	1422764	2			N	-0-					-0-
08	1117984	X	1099006	-0-	-18978	-0-	1099006	2			N	-0-					-0-
09	1081920	X	867333	-0-	-214587	-0-	867333	2			N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 4H RRCID -> 294138 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12779 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKYHAWKS WELL #: H 2 RRCID -> 294212 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14825 - 23047

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	937967	X	-0-	-0-	-937967	-0-					N	-0-					-0-
09	907710	X	NO RPT	-0-	-907710	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAVERICKS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 294494 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12895 - 22486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2771384	X	873837	-0-	-1897547	-0-	1726	1	872111	2	N	-0-			-0-
05	727352	X	727352	-0-	-0-	-0-	1438	1	725914	2	N	-0-			-0-
06	558801	X	558801	-0-	-0-	-0-	1105	1	557696	2	N	-0-			-0-
07	330516	X	330516	-0-	-0-	-0-	653	1	329863	2	N	-0-			-0-
08	361141	X	361141	-0-	-0-	-0-	706	1	360435	2	N	-0-			-0-
09	358314	X	358314	-0-	-0-	-0-	705	1	357609	2	N	-0-			-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 4B RRCID -> 294516 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13091 - 23132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2295259	X	649469	-0-	-1645790	-0-	1283	1	648186	2	N	-0-			-0-
05	1296079	X	562854	-0-	-733225	-0-	1113	1	561741	2	N	-0-			-0-
06	1254270	X	409672	-0-	-844598	-0-	810	1	408862	2	N	-0-			-0-
07	347082	X	347082	-0-	-0-	-0-	686	1	346396	2	N	-0-			-0-
08	743194	X	160570	-0-	-582624	-0-	314	1	160256	2	N	-0-			-0-
09	649470	X	265655	-0-	-383815	-0-	523	1	265132	2	N	-0-			-0-

VANDALS-MUSTANGS WELL #: 2H RRCID -> 294597 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12707 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAVERICKS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 294665 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12895 - 22486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 3 RRCID -> 294994 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14590 - 22606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	850417	-0-	850417	850417	850417	2			N	-0-			-0-
06	2720652	X	1870235	-0-	-850417	-0-	1870235	2			N	-0-			-0-
07	1474100	X	1474100	-0-	-0-	-0-	1474100	2			N	-0-			-0-
08	1213471	X	1213471	-0-	-0-	-0-	1213471	2			N	-0-			-0-
09	1027740	X	975447	-0-	-52293	-0-	975447	2			N	-0-			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 295360 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 14553 PERF.15000 - 23081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		349251	-0-	349251	349251	349251	2			N	-0-			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	349251					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 4 RRCID -> 295414 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 14496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5726	-0-	2726	2726	313	1	5413	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					97
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					97

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2253	-0-	-747	6353	2234	3	19	9	Y	17	13	1			6
05	3100	N	2277	-0-	-823	5530	2254	3	23	9	Y	21	21	1			6
06	3000	N	2210	-0-	-790	4740	2190	3	20	9	Y	18	21	1			3
07	3100	N	2243	-0-	-857	3883	2222	3	21	9	Y	19	16	1			6
08	3100	N	2158	-0-	-942	2941	2135	3	23	9	Y	21	23	1			4
09	3000	N	2088	-0-	-912	2029	2076	3	12	9	Y	11	12	1			3

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

04	2002	N	1003	-0-	-999	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1037	-0-	1037	1037	1037	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1243	-0-	1243	2280	1243	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1034	-0-	1034	3314	1034	3			Y	-0-					-0-
09	4323	X	1009	-0-	-3314	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291348 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 4967 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291667 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

04	433	R	433	-0-	-0-	-0-	185	2	248	9	N	225	191	1			70
05	411	R	411	-0-	-0-	-0-	171	2	240	9	N	218	195	1			93
06	417	R	417	-0-	-0-	-0-	176	2	241	9	N	219	269	1			43
07	389	R	389	-0-	-0-	-0-	167	2	222	9	N	202	181	1			64
08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	135	2	152	9	N	138	174	1			28
09	486	R	486	-0-	-0-	-0-	233	2	253	9	N	230	181	1			77

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	359	-0-	-3181	-0-	300	1	2	3	Y	52					132
							57	9									
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	20					152
06	3540	X	189	-0-	-3351	-0-	155	1	23	3	Y	10	79	1			83
							11	9									
07	3658	X	317	-0-	-3341	-0-	311	1	4	3	Y	2					85
							2	9									
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					85
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	5					90

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2828	-0-	-112	-0-	2814	3	14	9	Y	13					36
05	3038	X	2740	-0-	-298	-0-	405	1	2276	3	Y	54	38	1			52
							59	9									
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	427	1	2296	3	Y	6	42	1			16
							7	9									
07	T. A.		2823	-0-	2823	2823	430	1	2361	3	Y	29					45
							32	9									
08	T. A.		2745	-0-	2745	5568	751	1	1980	3	Y	13	35	1			23
							14	9									
09	T. A.		2571	-0-	2571	8139	416	1	2124	3	Y	28					51
							31	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	992	-0-	-118	-0-	72	1	920	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	603	-0-	-544	-0-	47	1	556	2	N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	77	1	921	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	932	-0-	-91	-0-	58	1	874	2	N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	93	1	1391	2	N	-0-					-0-
*09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	110	1	1416	2	N	-0-					-0-

CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 293015 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6002 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
*05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
*06	75	X	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
*07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2847	-0-	-93	-0-	2838	3	9	9	N	8					148
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3016	3	42	9	N	38	158	1			28
06	2970	X	1937	-0-	-1033	-0-	1885	3	52	9	N	47					75
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3112	3	29	9	N	26					101
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3100	3	44	9	N	40					141
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2958	3	21	9	N	19					160

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	3			N	-0-					51
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					51
06	690	N	411	-0-	-279	-0-	411	3			N	-0-					51
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					51
08	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					51
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					51

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2016	-0-	-984	3310	2016	3			N	-0-					175
05	3100	N	2083	-0-	-1017	2293	2083	3			N	-0-					175
06	3000	N	1285	-0-	-1715	578	1273	3	12	9	N	11	160	1			26
07	2663	N	2085	-0-	-578	-0-	2085	3			N	-0-					26
08	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2070	3			N	-0-					26
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					26

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	550	1	26	2	Y	-0-					224
05	434	N	69	-0-	-365	-0-	60	1	9	2	Y	-0-					224
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					224
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					224
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2168	N	1327	-0-	-841	-0-	89	1	1238	2	Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	107	1	1480	2	Y	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	114	1	1432	2	Y	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	96	1	1218	2	Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	106	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	110	1	1378	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		Y	-0-			-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		Y	-0-			-0-
06	480 N	172	-0-	-308	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			346
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			346
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			346
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-			346
*08	1674 N	1007	-0-	-667	-0-	1007	2		N	-0-			346
09	1710 N	1007	-0-	-703	-0-	1007	2		N	-0-			346

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

04	14B	DENY	478	-0-	478	478	478	3			N	-0-					127
05	14B2	EXT	971	-0-	971	1449	971	3			N	-0-					127
06	14B2	EXT	747	-0-	747	2196	747	3			N	-0-					127
07	3064	X	868	-0-	-2196	-0-	868	3			N	-0-					127
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					127
09	750	N	209	-0-	-541	-0-	209	3			N	-0-					127

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 289378 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 6826

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-

PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 292598 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	526	-0-	-314	-0-	526	3			N	-0-	35	1			45
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2099	3	25	9	N	23	35	1			33
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1178	3	17	9	N	15					48
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	662	3	9	9	N	8	31	1			25
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1870	3	18	9	N	16					41
09	1200	N	188	-0-	-1012	-0-	170	2	18	9	N	16	34	1			23

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1020					Y	9	9	1			3
05	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6284	3	21	9	N	19	16	1			6
05	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6890	3	11	9	N	10	13	1			3
06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6504	3	8	9	N	7	9	1			1
07	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7098	3	10	9	N	9	7	1			3
08	6913	X	6287	-0-	-626	-0-	6277	3	10	9	N	9	10	1			2
09	6690	X	5959	-0-	-731	-0-	5952	3	7	9	N	6	6	1			2

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SPRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 294540 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5060 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	172	-0-	-1130	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	126	-0-	-1134	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	143	-0-	-1159	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	3	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	145	1	505	3	Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	137	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	96	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	519	-0-	-132	-0-	140	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	531	-0-	-99	-0-	78	1	453	3	Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

04	3000	N	2731	-0-	-269	8041	566	1	2154	3	Y	10					69
							11	9									
05	3100	N	2165	-0-	-935	7106	773	1	1390	3	Y	2	53	1			18
							2	9									
06	3000	N	2463	-0-	-537	6569	848	1	1615	3	Y	-0-					18
07	3100	N	1399	-0-	-1701	4868	604	1	795	3	Y	-0-					18
08	3100	N	2466	-0-	-634	4234	1005	1	1438	3	Y	21					39
							23	9									
09	3000	N	2139	-0-	-861	3373	640	1	1499	3	Y	-0-					39

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 6050

04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	148	1	649	3	Y	14					97
							15	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	385	1	454	3	Y	-0-					97
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	316	1	270	3	Y	37					134
							41	9									
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	121	1	470	3	Y	-0-					134
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	370	1	524	3	Y	56					190
							62	9									
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	502	1	869	3	Y	27	143	1			74
							30	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 5730 - 6021

04	2648	N	1651	-0-	-997	-0-	120	1	1531	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1204	-0-	-532	-0-	93	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	123	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	107	1	1589	2	N	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	96	1	1436	2	N	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	126	1	1616	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	210	N	43	-0-	-167	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	N	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-			-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2084	-0-	-916	524	129	1	1955	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1509	-0-	-630	-0-	112	1	1397	2	N	-0-			-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	152	1	1943	2	N	-0-			-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	131	1	2023	2	N	-0-			-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	131	1	1975	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	138	1	1900	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	929	-0-	-181	-0-	57	1	872	2	N	-0-			-0-
05	961	N	590	-0-	-371	-0-	44	1	546	2	N	-0-			-0-
06	900	N	806	-0-	-94	-0-	59	1	747	2	N	-0-			-0-
07	961	N	858	-0-	-103	-0-	52	1	806	2	N	-0-			-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	58	1	884	2	N	-0-			-0-
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	70	1	959	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292749 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5708 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	219	1	3325	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	2636	-0-	-1146	-0-	195	1	2441	2	N	-0-			-0-
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	266	1	3396	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	227	1	3489	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3622	-0-	-67	-0-	225	1	3397	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3477	-0-	-183	-0-	235	1	3242	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN, C. O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 293705 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5788 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3279	-0-	-381	-0-	239	1	3040	2	N	-0-			-0-
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	245	1	2926	2	N	-0-			-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	231	1	2731	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	203	1	3015	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	184	1	2744	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3021	-0-	-249	-0-	219	1	2802	2	N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3516	-0-	-504	-0-	3516	3			Y	-0-			-0-
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			Y	-0-			-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			Y	-0-			-0-
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			Y	-0-			-0-
08	4092	X	126	-0-	-3966	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
09	4080	X	1271	-0-	-2809	-0-	1271	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2343	-0-	-657	4811	2343	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2360	-0-	-740	4071	2360	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2335	-0-	-665	3406	2335	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2400	-0-	-700	2706	2400	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2297	-0-	-803	1903	2297	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2428	-0-	-572	1331	2428	3			N	-0-					-0-

WOOLWORTH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 293530 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6189 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7577	3	89	9	N	81	95	1			40
05	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6736	3	102	9	N	93					133
06	3450	X	1462	-0-	-1988	-0-	1445	3	17	9	N	15					148
07	7936	X	63	-0-	-7873	-0-	50	3	13	9	N	12					160
08	7936	X	3531	-0-	-4405	-0-	3501	3	30	9	N	27					187
09	7680	X	7065	-0-	-615	-0-	6975	3	90	9	N	82	186	1			83

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1878	N	1878	-0-		-0-	-0-	140	1	1679	2	N	54	56	1			8
								59	9									
05	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	113	1	1358	2	N	49	55	1			2
								54	9									
06	990	N	310	-0-		-680	-0-	32	1	243	2	N	32	28	1			6
								35	9									
07	1023	N	636	-0-		-387	-0-	41	1	567	2	N	25	26	1			5
								28	9									
08	1023	N	662	-0-		-361	-0-	33	1	600	2	N	26	20	1			11
								29	9									
09	616	N	616	-0-		-0-	-0-	40	1	550	2	N	24	29	1			6
								26	9									

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	528	N	528	-0-		-0-	-0-	40	1	480	2	N	7	9	1			1
								8	9									
05	558	N	404	-0-		-154	-0-	30	1	366	2	N	7	8	1			-0-
								8	9									
06	600	N	66	-0-		-534	-0-	7	1	53	2	N	5	4	1			1
								6	9									
07	558	N	79	-0-		-479	-0-	5	1	72	2	N	2	3	1			-0-
								2	9									
08	403	N	285	-0-		-118	-0-	15	1	268	2	N	2	1	1			1
								2	9									
09	247	N	247	-0-		-0-	-0-	16	1	227	2	N	4	4	1			1
								4	9									

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1757	-0-		-193	-0-	134	1	1599	2	N	22	24	1			3
								24	9									
05	2015	X	1379	-0-		-636	-0-	104	1	1252	2	N	21	23	1			1
								23	9									
06	2040	X	849	-0-		-1191	-0-	96	1	739	2	N	13	12	1			2
								14	9									
07	2108	X	1418	-0-		-690	-0-	95	1	1311	2	N	11	11	1			2
								12	9									
08	1647	N	1647	-0-		-0-	-0-	84	1	1551	2	N	11	9	1			4
								12	9									
09	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	100	1	1385	2	N	10	12	1			2
								11	9									

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1227	-0-		-273	-0-	94	1	1122	2	N	10	11	1			2
								11	9									
05	1426	N	1035	-0-		-391	-0-	79	1	947	2	N	8	10	1			-0-
								9	9									
06	1380	N	223	-0-		-1157	-0-	25	1	191	2	N	6	5	1			1
								7	9									
07	1271	N	639	-0-		-632	-0-	43	1	590	2	N	5	5	1			1
								6	9									
08	1023	N	863	-0-		-160	-0-	44	1	813	2	N	5	4	1			2
								6	9									
09	645	N	645	-0-		-0-	-0-	43	1	596	2	N	5	6	1			1
								6	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	118	1	1416	2	N	13	12	1			2
							14	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	93	1	1115	2	N	10	12	1			-0-
							11	9									
06	1590	N	704	-0-	-886	-0-	80	1	616	2	N	7	6	1			1
							8	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	136	1	1889	2	N	6	6	1			1
							7	9									
08	3100	N	3366	-0-	266	266	173	1	3186	2	N	6	5	1			2
							7	9									
09	2181	N	1915	-0-	-266	-0-	129	1	1780	2	N	5	6	1			1
							6	9									

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. E. MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291082 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 5969

04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
*09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288388 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	765	2	7	9	Y	6	3	1			6
05	744	N	598	-0-	-146	-0-	592	2	6	9	Y	5	9	1			2
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	803	2	4	9	Y	4	3	1			3
07	806	N	747	-0-	-59	-0-	741	2	6	9	Y	5	6	1			2
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	810	N	677	-0-	-133	-0-	673	2	4	9	Y	4	4	1			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	18	1	754	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	744	N	604	-0-	-140	-0-	8	1	594	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	20	1	821	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	806	N	747	-0-	-59	-0-	18	1	727	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	16	1	649	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	840	N	616	-0-	-224	-0-	15	1	599	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	30	1	1261	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	868	N	546	-0-	-322	-0-	8	1	536	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	1320	N	950	-0-	-370	-0-	23	1	924	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1333	N	976	-0-	-357	-0-	24	1	949	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	22	1	901	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	960	N	916	-0-	-44	-0-	23	1	890	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1706	-0-	-334	-0-	52	1	1447	3	Y	188	190	1			34
							207	9									
05	2046	N	1668	-0-	-378	-0-	51	1	1413	3	Y	185	192	1			27
							204	9									
06	1770	N	1479	-0-	-291	-0-	46	1	1260	3	Y	157	125	1			59
							173	9									
07	1767	N	1365	-0-	-402	-0-	39	1	1135	3	Y	174	196	1			37
							191	9									
08	1674	N	1220	-0-	-454	-0-	36	1	1038	3	Y	133	150	1			20
							146	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					20

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1423	3	23	9	Y	21	21	1			4
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1379	3	23	9	Y	21	22	1			3
06	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	1243	3	20	9	Y	18	14	1			7
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1632	3	21	9	Y	19	22	1			4
08	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1249	3	17	9	Y	15	17	1			2
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					2

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	681	3	Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	630	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4810	-0-	-50	-0-	120 277	1 9	4413	3	Y	252	253	1			46
05	5022	X	4937	-0-	-85	-0-	124 272	1 9	4541	3	Y	247	257	1			36
06	4860	X	4823	-0-	-37	-0-	120 230	1 9	4473	3	Y	209	167	1			78
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	124 256	1 9	4804	3	Y	233	261	1			50
08	4991	X	4509	-0-	-482	-0-	114 200	1 9	4195	3	Y	182	205	1			27
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					27

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	719	-0-	-121	-0-	14 4	1 9	701	3	Y	4	4	1			1
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	83	1	854	3	Y	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	918	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	712	-0-	-218	-0-	65	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	90	1	819	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	816	-0-	-176	-0-	78	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5001	-0-	-369	-0-	4924	3	77	9	Y	70	70	1		13
05	5549	X	5148	-0-	-401	-0-	5073	3	75	9	Y	68	71	1		10
06	5370	X	5116	-0-	-254	-0-	5052	3	64	9	Y	58	46	1		22
07	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5497	3	70	9	Y	64	72	1		14
08	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5298	3	54	9	Y	49	56	1		7
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT				7

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	131 65	1 9	3623	3	Y	59	59	1		11
05	4061	X	3906	-0-	-155	-0-	134 62	1 9	3710	3	Y	56	59	1		8
06	3930	X	3829	-0-	-101	-0-	132 54	1 9	3643	3	Y	49	39	1		18
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	132 61	1 9	3838	3	Y	55	61	1		12
08	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	127 45	1 9	3681	3	Y	41	47	1		6
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT				6

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-				-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-				-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-				-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2879	N	2842	-0-	-37	-0-	2836	3	6	9	Y	5	5	1		1
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3003	3	6	9	Y	5	5	1		1
06	3120	X	2814	-0-	-306	-0-	2810	3	4	9	Y	4	5	1		-0-
07	3224	X	2675	-0-	-549	-0-	2671	3	4	9	Y	4	3	1		1
08	3131	X	2593	-0-	-538	-0-	2590	3	3	9	Y	3	4	1		-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	600	N	359	-0-	-241	-0-	347	3	12	9	Y	11	11	1		2
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	402	3	12	9	Y	11	11	1		2
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	383	3	9	9	Y	8	7	1		3
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	463	3	12	9	Y	11	12	1		2
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	412	3	9	9	Y	8	9	1		1
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT				1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1751	3	74	9	Y	67	68	1			12
05	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1571	3	73	9	Y	66	68	1			10
06	1590	N	1357	-0-	-233	-0-	1295	3	62	9	Y	56	45	1			21
07	1891	N	1532	-0-	-359	-0-	1466	3	66	9	Y	60	68	1			13
08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2739	3	47	9	Y	43	50	1			6
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					6

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5690	-0-	-190	-0-	5493	3	197	9	Y	179	180	1			33
05	6076	X	5906	-0-	-170	-0-	5715	3	191	9	Y	174	182	1			25
06	5880	X	5527	-0-	-353	-0-	5362	3	165	9	Y	150	119	1			56
07	6014	X	5993	-0-	-21	-0-	5813	3	180	9	Y	164	185	1			35
08	5921	X	5703	-0-	-218	-0-	5561	3	142	9	Y	129	145	1			19
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					19

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6955	-0-	-245	-0-	6938	3	17	9	Y	15	15	1			3
05	7440	X	7161	-0-	-279	-0-	7146	3	15	9	Y	14	15	1			2
06	7200	X	6601	-0-	-599	-0-	6587	3	14	9	Y	13	10	1			5
07	7254	X	6992	-0-	-262	-0-	6978	3	14	9	Y	13	15	1			3
08	7192	X	6345	-0-	-847	-0-	6258	3	87	9	Y	79	70	1			12
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					12

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2338	3	31	9	Y	28	28	1			5
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2224	3	30	9	Y	27	28	1			4
06	2490	N	2279	-0-	-211	-0-	2253	3	26	9	Y	24	19	1			9
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2600	3	30	9	Y	27	30	1			6
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2409	3	48	9	Y	44	43	1			7
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	21	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	20	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	20	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	611	3	Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	3	Y	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	59	1	891	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	441	-0-	-241	-0-	26	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	26	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

04	3360	X	3359	-0-	-1	-0-	230 64	1 9	3065	3	Y	58	56	1			17
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	243 65	1 9	3365	3	Y	59	60	1			16
06	3540	X	3360	-0-	-180	-0-	216 61	1 9	3083	3	Y	55	51	1			20
07	3658	X	3341	-0-	-317	-0-	204 72	1 9	3065	3	Y	65	74	1			11
08	3658	X	3366	-0-	-292	-0-	223 57	1 9	3086	3	Y	52	55	1			8
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	274	1	3653	3	Y	-0-					-0-
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	279	1	3867	3	Y	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	257	1	3668	3	Y	-0-					-0-
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	254	1	3818	3	Y	-0-					-0-
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	273	1	3775	3	Y	-0-					-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	79	1	1128	3	Y	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	83	1	1229	3	Y	-0-					-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	137	1	2089	3	Y	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	89	1	1412	3	Y	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	92	1	1359	3	Y	317	267	1			50
							349	9									
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					50

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	44	1	1216	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	46	1	1263	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	3	Y	19	15	1			7
							21	9									
07	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	43	1	1244	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	44	1	1277	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					3

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	14	1	769	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	76	1	2102	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2148	-0-	-115	-0-	75	1	2073	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2054	-0-	-136	-0-	72	1	1982	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2112	-0-	-151	-0-	70	1	2042	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1956	-0-	-183	-0-	65	1	1891	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	187	1	1916	3	Y	-0-					-0-
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	195	1	2143	3	Y	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	200	1	1992	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	189	1	1707	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2111	-0-	-214	-0-	201	1	1910	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	101 26	1 9	1643	3	Y	24	25	1			4
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	103 26	1 9	1661	3	Y	24	25	1			3
06	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	100 23	1 9	1600	3	Y	21	16	1			8
07	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	93 24	1 9	1601	3	Y	22	25	1			5
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	105 20	1 9	1715	3	Y	18	20	1			3
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					3

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2790	3	50	9	Y	45	38	1			7
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					7

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	2919	3	219	9	Y	199	201	1			36
05	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	2815	3	216	9	Y	196	204	1			28
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2910	3	184	9	Y	167	133	1			62
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3074	3	205	9	Y	186	208	1			40
08	3193	X	2820	-0-	-373	-0-	2660	3	160	9	Y	145	163	1			22
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					22

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2219	3	41	9	Y	37	37	1			7
05	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	2316	3	36	9	Y	33	35	1			5
06	2340	X	2011	-0-	-329	-0-	1977	3	34	9	Y	31	24	1			12
07	2418	X	2053	-0-	-365	-0-	2016	3	37	9	Y	34	39	1			7
08	2356	X	2036	-0-	-320	-0-	2006	3	30	9	Y	27	30	1			4
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					4

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	122	1	1627	3	Y	38	34	1			11
							42	9									
05	2046	N	264	-0-	-1782	-0-	17	1	229	3	Y	16	23	1			4
							18	9									
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	120	1	1713	3	Y	36	27	1			13
							40	9									
07	1860	N	1082	-0-	-778	-0-	65	1	982	3	Y	32	39	1			6
							35	9									
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	84	1	1166	3	Y	25	27	1			4
							28	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	87	1	1163	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
05	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	125	1	1737	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	384	1	5486	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	373	1	5596	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	5611	X	4908	-0-	-703	-0-	321	1	4438	3	Y	135	115	1			21
							149	9									
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					21

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	466	1	6210	3	Y	113	110	1			33
							124	9									
05	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	471	1	6540	3	Y	115	118	1			30
							127	9									
06	6930	X	3659	-0-	-3271	-0-	231	1	3306	3	Y	111	101	1			40
							122	9									
07	7099	X	2753	-0-	-4346	-0-	172	1	2581	3	Y	-0-	40	1			-0-
08	7130	X	4475	-0-	-2655	-0-	299	1	4133	3	Y	39	33	1			6
							43	9									
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	185	1	2463	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2294	N	1996	-0-	-298	-0-	134	1	1858	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2580	N	2274	-0-	-306	-0-	149	1	2121	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2728	N	2661	-0-	-67	-0-	166	1	2489	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	176	1	2437	3	Y	33	28	1			5
							36	9									
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	664	-0-	-1976	-0-	168	1 6 9	490	3	Y	5	24	1			2
05	2728	X	1454	-0-	-1274	-0-	180	1 4 9	1270	3	Y	4	5	1			1
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	323	1 7 9	3390	3	Y	6	5	1			2
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	326	1 41 9	3388	3	Y	37	26	1			13
08	1984	X	1967	-0-	-17	-0-	253	1	1714	3	Y	-0-	13	1			-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	1477	-0-	-4343	-0-	122	1 7 9	1348	3	Y	6	4	1			2
05	6014	X	2408	-0-	-3606	-0-	470	1 7 9	1931	3	Y	6	6	1			2
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	684	1 6 9	5211	3	Y	5	5	1			2
07	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	694	1 7 9	5490	3	Y	6	7	1			1
08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	712	1 6 9	5281	3	Y	5	5	1			1
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	8584	-0-	-926	-0-	627	1 59 9	7898	3	Y	54	36	1			25
05	9827	X	8706	-0-	-1121	-0-	641	1 51 9	8014	3	Y	46	60	1			11
06	8160	X	7443	-0-	-717	-0-	537	1 76 9	6830	3	Y	69	56	1			24
07	8866	X	8510	-0-	-356	-0-	605	1 64 9	7841	3	Y	58	62	1			20
08	8866	X	7482	-0-	-1384	-0-	553	1 39 9	6890	3	Y	35	50	1			5
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2673	-0-	-237	-0-	156	1	2480	3	Y	34	23	1			16
							37	9									
05	2852	X	2593	-0-	-259	-0-	160	1	2401	3	Y	29	38	1			7
							32	9									
06	2670	X	2400	-0-	-270	-0-	154	1	2195	3	Y	46	37	1			16
							51	9									
07	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	164	1	2409	3	Y	37	40	1			13
							41	9									
08	2759	X	2493	-0-	-266	-0-	152	1	2304	3	Y	34	42	1			5
							37	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

04	4410	X	2536	-0-	-1874	-0-	219	1	2311	3	Y	5	77	1			2
							6	9									
05	4495	X	2619	-0-	-1876	-0-	226	1	2387	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	3690	X	3330	-0-	-360	-0-	249	1	3073	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	252	1	3260	3	Y	146	98	1			50
							161	9									
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	251	1	3138	3	Y	137	168	1			19
							151	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					19

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2345	3	224	9	Y	204	206	1			37
05	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	2283	3	221	9	Y	201	209	1			29
06	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	1989	3	163	9	Y	148	122	1			55
07	2666	N	2543	-0-	-123	-0-	2334	3	209	9	Y	190	204	1			41
08	2511	N	2383	-0-	-128	-0-	2220	3	163	9	Y	148	167	1			22
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					22

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

04	2940	N	2879	-0-	-61	-0-	167	1	2706	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	3038	N	2953	-0-	-85	-0-	172	1	2775	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2940	X	2861	-0-	-79	-0-	168	1	2690	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	152	1	2615	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	173	1	2817	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

04	3990	X	3833	-0-	-157	-0-	131	1	3630	3	Y	65	65	1			12
							72	9									
05	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	136	1	3767	3	Y	63	66	1			9
							69	9									
06	4110	X	3816	-0-	-294	-0-	131	1	3626	3	Y	54	43	1			20
							59	9									
07	4061	X	4040	-0-	-21	-0-	133	1	3841	3	Y	60	67	1			13
							66	9									
08	3999	X	3775	-0-	-224	-0-	125	1	3618	3	Y	29	38	1			4
							32	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					4

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	270	-0-	270	270	242	3	28	9	Y	25	21	1			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-	4	1			-0-
07	14B2	EXT	4	-0-	4	274	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1068	X	794	-0-	-274	-0-	758	3	36	9	Y	33	28	1			5
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	31	1	510	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	555	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	33	1	522	3	Y	20	16	1			7
							22	9									
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	536	3	Y	20	23	1			4
							22	9									
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	32	1	513	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					3

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

04	1440	N	1168	-0-	-272	-0-	1167	2	1	9	Y	1					67
05	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	1200	2	7	9	Y	6	40	1			33
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					33
07	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			Y	-0-					33
08	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	2			Y	-0-					33
09	1230	N	872	-0-	-358	-0-	871	2	1	9	Y	1					34

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	1281	-0-	-5589	-0-	405 3	1 9	873	2	Y	3	3	1			1
05	5580	X	1149	-0-	-4431	-0-	423 2	1 9	724	2	Y	2	2	1			1
*06	5400	X	4951	-0-	-449	-0-	708 15	1 9	4228	2	Y	14	10	1			5
*07	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	740 10	1 9	5811	2	Y	9	11	1			3
*08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	678 9	1 9	4387	2	Y	8	9	1			2
09	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	900 20	1 9	8459	2	Y	18	16	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3255	X	1504	-0-	-1751	-0-	57	1	1447	3	Y	-0-					-0-
*02	2940	X	1602	-0-	-1338	-0-	58	1	1544	3	Y	-0-					-0-
*03	3255	X	1898	-0-	-1357	-0-	70	1	1828	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2768	-0-	-382	-0-	106	1	2662	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2432	-0-	-482	-0-	101	1	2331	3	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1534	-0-	-296	-0-	72	1	1462	3	Y	-0-					-0-
*07	2914	X	680	-0-	-2234	-0-	32	1	648	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	1489	-0-	-1425	-0-	63	1	1426	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	154	-0-	-2606	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1581	N	1064	-0-	-517	-0-	293	1	771	3	Y	-0-					-0-
*02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	287	1	1388	3	Y	-0-					-0-
*03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	303	1	1084	3	Y	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	319	1	1675	3	Y	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	329	1	1566	3	Y	-0-					-0-
*06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	329	1	1584	3	Y	-0-					-0-
*07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	334	1	1734	3	Y	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	334	1	1662	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1121	-0-	-559	-0-	297	1	824	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	624	1	317	3	Y	12	12	0			6
							13	9									
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	563	1	292	3	Y	13	14	0			5
							14	9									
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	624	1	332	3	Y	10	10	0			5
							11	9									
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	603	1	290	3	Y	9	9	0			5
							10	9									
05	961	N	925	-0-	-36	-0-	623	1	288	3	Y	13	13	0			5
							14	9									
*06	930	N	850	-0-	-80	-0-	603	1	234	3	Y	12	12	0			5
							13	9									
*07	930	N	888	-0-	-42	-0-	622	1	256	3	Y	9	8	0			6
							10	9									
08	930	N	836	-0-	-94	-0-	620	1	210	3	Y	5	8	0			3
							6	9									
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	628	1	694	3	Y	27	16	0			14
							30	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	421	1	4544	3	Y	187	187	1			155
							206	9									
05	2666	X	2622	-0-	-44	-0-	421	1	2201	3	Y	-0-					155
06	2790	X	469	-0-	-2321	-0-	407	1	62	3	Y	-0-					155
07	4247	X	3221	-0-	-1026	-0-	2800	1	421	3	Y	-0-					155
08	4247	X	2821	-0-	-1426	-0-	421	1	2400	3	Y	-0-					155
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					155

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6169	X	2109	-0-	-4060	-0-	391	1 7 9	1711	3	Y	6	10	0			3
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*03	5828	X	2497	-0-	-3331	-0-	386	1 4 9	2107	3	Y	4	2	0			2
04	5640	X	3434	-0-	-2206	-0-	436	1 9 9	2989	3	Y	8	6	0			4
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	512	1 18 9	4309	3	Y	16	14	0			6
*06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	482	1 17 9	3442	3	Y	15	15	0			6
*07	3596	X	2643	-0-	-953	-0-	411	1 3 9	2229	3	Y	3	7	0			2
08	4774	X	3490	-0-	-1284	-0-	463	1 9 9	3018	3	Y	8	5	0			5
09	4650	X	3332	-0-	-1318	-0-	472	1 9 9	2851	3	Y	8	9	0			4

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2449	X	1985	-0-	-464	-0-	76	1 7 9	1902	3	Y	6	6	0			3
*02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	78	1 8 9	2096	3	Y	7	7	0			3
*03	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	88	1 6 9	2255	3	Y	5	5	0			3
04	2220	X	2132	-0-	-88	-0-	83	1 3 9	2046	3	Y	3	4	0			2
05	2387	X	2107	-0-	-280	-0-	87	1 9 9	2011	3	Y	8	7	0			3
*06	2250	N	1666	-0-	-584	-0-	76	1 8 9	1582	3	Y	7	7	0			3
*07	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	80	1 4 9	1856	3	Y	4	4	0			3
08	2077	N	1150	-0-	-927	-0-	50	1 2 9	1098	3	Y	2	3	0			2
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	95	1 6 9	1776	3	Y	5	4	0			3

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	N	545	-0-	-13	-0-	19	1	480	3	Y	42	39	0			21
							46	9									
*02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	27	37	0			11
*03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	25	24	0			12
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	23	22	0			13
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	31	31	0			13
*06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	26	28	0			11
*07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	22	18	0			15
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

*01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	70	1	1724	3	Y	26	25	0			13
							29	9									
*02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	59	1	1587	3	Y	25	28	0			10
							28	9									
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	70	1	1801	3	Y	21	21	0			10
							23	9									
04	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	63	1	1574	3	Y	20	19	0			11
							22	9									
05	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	68	1	1565	3	Y	26	26	0			11
							29	9									
*06	1800	N	1359	-0-	-441	-0-	62	1	1272	3	Y	23	24	0			10
							25	9									
*07	1736	N	1473	-0-	-263	-0-	59	1	1393	3	Y	19	16	0			13
							21	9									
08	1643	N	935	-0-	-708	-0-	39	1	886	3	Y	9	16	0			6
							10	9									
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	68	1	1271	3	Y	17	14	0			9
							19	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	294	1	831	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	268	1	1031	3	Y	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	296	1	840	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	268	1	332	3	Y	-0-					-0-
*07	1178	N	500	-0-	-678	-0-	272	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	765	-0-	-351	-0-	280	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	407	-0-	-193	-0-	259	1	148	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2903	-0-	-427	-0-	300 19	1 9	2584	2	N	17	19	1			5
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	323 33	1 9	3424	2	N	30	28	1			7
*06	4830	X	4041	-0-	-789	-0-	503 22	1 9	3516	2	N	20	20	1			7
*07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	567 21	1 9	4686	2	N	19	20	1			6
*08	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	586 25	1 9	4563	2	N	23	23	1			6
09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	549 28	1 9	4310	2	N	25	25	1			6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1505	-0-		-655	-0-	352	1	1136	2	Y	15	11	1			5
								17	9									
05	1875	N	1875	-0-		-0-	-0-	375	1	1478	2	Y	20	20	1			5
								22	9									
*06	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-	428	1	1018	2	Y	16	15	1			6
								18	9									
07	1550	N	1267	-0-		-283	-0-	409	1	851	2	Y	6	10	1			2
								7	9									
*08	1891	N	688	-0-		-1203	-0-	381	1	303	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
09	1440	N	420	-0-		-1020	-0-	355	1	64	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-	252	1	916	3	Y	18	18	1			5
								20	9									
05	1116	N	1104	-0-		-12	-0-	260	1	844	3	Y	-0-					5
06	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	252	1	848	3	Y	14	13	1			6
								15	9									
07	1116	N	1076	-0-		-40	-0-	260	1	816	3	Y	-0-					6
*08	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	260	1	841	3	Y	13	14	1			5
								14	9									
09	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-	252	1	839	3	Y	-0-					5

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3274	X	3274	-0-		-0-	-0-	239	1	3035	3	N	-0-					-0-
05	3579	X	3579	-0-		-0-	-0-	220	1	3359	3	N	-0-					-0-
06	2866	X	2866	-0-		-0-	-0-	164	1	2702	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	2428	-0-		-951	-0-	122	1	2306	3	N	-0-					-0-
08	3853	X	3853	-0-		-0-	-0-	5	1	3848	3	N	-0-					-0-
09	3909	X	3909	-0-		-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-		-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-	1507	3	15	9	Y	14	10	1			4
06	T. A.		1717	-0-		1717	1717	1699	3	18	9	Y	16	17	1			3
07	T. A.		1823	-0-		1823	3540	1805	3	18	9	Y	16	14	1			5
08	T. A.		1619	-0-		1619	5159	1599	3	20	9	Y	18	20	1			3
09	6998	X	1839	-0-		-5159	-0-	1828	3	11	9	Y	10	10	1			3

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	3			Y	-0-					-0-

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1238	-0-	-262	-0-	1219	3	19	9	Y	17	17	0			3
05	1426	N	879	-0-	-547	-0-	859	3	20	9	Y	18	19	0			2
06	1440	N	744	-0-	-696	-0-	729	3	15	9	Y	14	15	0			1
07	1271	N	686	-0-	-585	-0-	660	3	26	9	Y	24	23	0			2
08	868	N	718	-0-	-150	-0-	709	3	9	9	Y	8	9	0			1
09	750	N	498	-0-	-252	-0-	498	3			Y	-0-	1	0			-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	14	1	3562	3	N	-0-					-0-
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	14	1	3625	3	N	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	14	1	3315	3	N	-0-					-0-
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	14	1	3537	3	N	-0-					-0-
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	14	1	3683	3	N	-0-					-0-
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	14	1	3351	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5777	3	48	9	Y	44	32	1			12
06	T. A.		5329	-0-	5329	5329	5284	3	45	9	Y	41	46	1			7
07	T. A.		5938	-0-	5938	11267	5891	3	47	9	Y	43	37	1			13
08	T. A.		5301	-0-	5301	16568	5247	3	54	9	Y	49	53	1			9
09	21851	X	5283	-0-	-16568	-0-	5262	3	21	9	Y	19	22	1			6

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3080	-0-	-310	-0-	3067	3	13	9	Y	12	12	0			2
05	3503	X	3074	-0-	-429	-0-	3061	3	13	9	Y	12	13	0			1
06	3570	X	2216	-0-	-1354	-0-	2204	3	12	9	Y	11	11	0			1
07	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	3420	3	19	9	Y	17	17	0			1
08	3596	X	2976	-0-	-620	-0-	2966	3	10	9	Y	9	9	0			1
09	3090	X	3027	-0-	-63	-0-	3019	3	8	9	Y	7	7	0			1

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2721	3	57	9	Y	52	38	1			14
06	T. A.		2933	-0-	2933	2933	2878	3	55	9	Y	50	55	1			9
07	T. A.		2833	-0-	2833	5766	2777	3	56	9	Y	51	44	1			16
08	T. A.		2351	-0-	2351	8117	2288	3	63	9	Y	57	63	1			10
09	10724	X	2607	-0-	-8117	-0-	2581	3	26	9	Y	24	27	1			7

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2742	-0-	-318	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2643	-0-	-417	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2545	-0-	-369	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2099	-0-	-753	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2283	-0-	-477	-0-	2283	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5514	-0-	2514	8434	5514	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5304	-0-	2204	10638	5304	3			N	-0-					-0-
06	15626	X	4988	-0-	-10638	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3873	-0-	-357	-0-	187	1	3686	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	3501	-0-	-870	-0-	166	1	3335	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3936	-0-	-294	-0-	170	1	3766	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	4263	-0-	-108	-0-	113	1	4150	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	3087	-0-	-1284	-0-	121	1	2966	3	N	-0-					-0-
09	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	157	1	4838	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2045	3	23	9	Y	21	24	0			3
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2331	3	21	9	Y	19	20	0			2
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2525	3	17	9	Y	15	16	0			1
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2372	3	28	9	Y	25	24	0			2
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2119	3	19	9	Y	17	17	0			2
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2089	3	17	9	Y	15	15	0			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	35	1	1837	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
06	T. A.		1843	-0-	1843	1843	31	1	1804	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	T. A.		1487	-0-	1487	3330	30	1	1448	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	T. A.		2835	-0-	2835	6165	39	1	2785	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	8092	X	1927	-0-	-6165	-0-	18	1	1901	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1702	3	22	9	Y	20	20	0			3
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1746	3	23	9	Y	21	22	0			2
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1697	3	20	9	Y	18	18	0			2
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1745	3	30	9	Y	27	27	0			2
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1733	3	35	9	Y	32	30	0			4
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1656	3	36	9	Y	33	33	0			4

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1177	3	20	9	Y	18	18	0			3
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1209	3	21	9	Y	19	20	0			2
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1187	3	17	9	Y	15	16	0			1
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1207	3	29	9	Y	26	25	0			2
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1146	3	19	9	Y	17	17	0			2
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1130	3	13	9	Y	12	13	0			1

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	854	-0-	-256	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

04	14B2 EXT		89	-0-	89	89	89	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	91	2	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		234	-0-	234	325	234	3			N	-0-					-0-
07	2672	X	2347	-0-	-325	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1399	3	23	9	Y	21	21	0			3
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1435	3	24	9	Y	22	23	0			2
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1419	3	21	9	Y	19	19	0			2
07	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1286	3	32	9	Y	29	29	0			2
08	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1262	3	19	9	Y	17	17	0			2
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1335	3	10	9	Y	9	10	0			1

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2715	-0-	-44	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2494	-0-	-206	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2541	-0-	-187	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	2474	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

04	3000	N	1860	-0-	-1140	2256	1860	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1961	-0-	-1139	1117	1961	3			N	-0-					-0-
06	2778	N	1661	-0-	-1117	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	738	-0-	-1029	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1544	3	9	9	Y	8	8	0			1
05	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1342	3	10	9	Y	9	9	0			1
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1547	3	9	9	Y	8	8	0			1
07	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1509	3	13	9	Y	12	12	0			1
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1455	3	10	9	Y	9	9	0			1
09	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	1426	3	8	9	Y	7	7	0			1

CRATON OPERATING LLC 186717
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	5	-0-	-1345	-0-	5	1			Y	-0-					112
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					112
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					112
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	341	N	99	-0-	-242	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

04	1560	N	887	-0-	-673	-0-	885	2	2	9	N	2					199
05	1457	N	352	-0-	-1105	-0-	352	2			N	-0-					199
06	1380	N	380	-0-	-1000	-0-	380	2			N	-0-					199
07	930	N	303	-0-	-627	-0-	74	1	229	2	N	-0-					199
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					199
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					199

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

04	3300	X	2879	-0-	-421	-0-	238	1	2615	3	Y	24					61
							26	9									
05	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	699	1	2126	3	Y	9					70
							10	9									
06	3300	X	2441	-0-	-859	-0-	587	1	1850	3	Y	4	36	1			38
							4	9									
07	3410	X	2586	-0-	-824	-0-	643	1	1942	3	Y	1					39
							1	9									
08	3410	X	2709	-0-	-701	-0-	827	1	1882	3	Y	-0-					39
09	2880	X	2410	-0-	-470	-0-	479	1	1928	3	Y	3					42
							3	9									

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	2867	-0-	-1363	-0-	14	1	2812	3	Y	37					105
							41	9									
05	4371	X	4351	-0-	-20	-0-	882	1	3375	3	Y	85					190
							94	9									
06	4020	X	2059	-0-	-1961	-0-	572	1	1412	3	Y	68					258
							75	9									
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	1060	1	3639	3	Y	75	143	1			190
							83	9									
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	1417	1	2888	3	Y	37	153	1			74
							41	9									
09	4200	X	3686	-0-	-514	-0-	814	1	2810	3	Y	56					130
							62	9									

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	185	1	1152	3	Y	-0-					43
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	481	1	1047	3	Y	28					71
							31	9									
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	605	1	1408	3	Y	13					84
							14	9									
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	351	1	1210	3	Y	-0-	60	1			24
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	719	1	1194	3	Y	7					31
							8	9									
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	586	1	1374	3	Y	6					37
							7	9									

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	380	1	1738	2	N	-0-					154
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	600	1	2565	2	N	-0-					154
06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	600	1	1640	2	N	10					164
							11	9									
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	620	1	2126	2	N	50					214
							55	9									
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	447	1	2087	2	N	-0-					214
*09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	585	1	2953	2	N	-0-					214

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1861	-0-	-1139	4165	300	1	1550	2	N	10					162
							11	9									
05	3100	N	2120	-0-	-980	3185	310	1	1808	2	N	2					164
							2	9									
06	3000	N	1705	-0-	-1295	1890	300	1	1393	2	N	11					175
							12	9									
07	3100	N	1444	-0-	-1656	234	1438	2	6	9	N	5					180
08	2015	N	1616	-0-	-399	-0-	310	1	1291	2	N	14					194
							15	9									
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	285	1	2148	2	N	26					220
							29	9									

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	450	1	2232	2	N	20					197
							22	9									
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	465	1	2332	2	N	6					203
							7	9									
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	450	1	2222	2	N	-0-					203
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	465	1	2195	2	N	21					224
							23	9									
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	480	1	2182	2	N	10					234
							11	9									
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	562	1	1863	2	N	4					238
							4	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	600	1	2716	2	N	54					237
							59	9									
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	620	1	2740	2	N	33					270
							36	9									
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	600	1	2688	2	N	30	170	1			130
							33	9									
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	620	1	2738	2	N	40					170
							44	9									
08	3038	X	2905	-0-	-133	-0-	590	1	2274	2	N	37					207
							41	9									
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	584	1	2647	2	N	32					239
							35	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1788	-0-	-1212	3704	1788	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2034	-0-	-1066	2638	2034	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2061	-0-	-939	1699	2061	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1456	-0-	-1644	55	1456	3			N	-0-					-0-
08	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1639	-0-	-431	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2343	-0-	-657	4942	2303	3	40	9	N	36	168	1			48
05	3100	N	2389	-0-	-711	4231	2345	3	44	9	N	40					88
06	3000	N	1446	-0-	-1554	2677	1438	3	8	9	N	7					95
07	3100	N	2369	-0-	-731	1946	2347	3	22	9	N	20					115
08	3100	N	2347	-0-	-753	1193	2319	3	28	9	N	25					140
09	3000	N	2291	-0-	-709	484	2263	3	28	9	N	25					165

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2388	-0-	-132	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2326	-0-	-254	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	130	-0-	-200	-0-	20	3	110	9	N	100	173	1			119
05	248	N	127	-0-	-121	-0-	20	3	107	9	N	97	163	1			53
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	10	3	58	9	N	53					106
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	25	3	96	9	N	87	160	1			33
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	20	3	30	9	N	27					60
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	3	116	9	N	105					165

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1925	-0-	-1075	3358	1925	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1682	-0-	-1418	1940	1682	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1819	-0-	-1181	759	1819	3			N	-0-					-0-
07	2444	N	1685	-0-	-759	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1276	-0-	-398	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1470	-0-	-360	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2580	-0-	-420	6227	2580	3			N	-0-					140
05	3100	N	2692	-0-	-408	5819	2637	3	55	9	N	50	171	1			19
06	3000	N	1596	-0-	-1404	4415	1596	3			N	-0-					19
07	3100	N	2660	-0-	-440	3975	2619	3	41	9	N	37					56
08	3100	N	2602	-0-	-498	3477	2556	3	46	9	N	42					98
09	3000	N	2481	-0-	-519	2958	2481	3			N	-0-					98

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	534	3	45	9	N	41					177
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					177
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	488	3	6	9	N	5					182
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	3	13	9	N	12	166	1			28
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	605	3	46	9	N	42					70
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	521	3	14	9	N	13					83

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2087	-0-	-1213	-0-	2087	3			N	-0-					91
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					91
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3520	3	4	9	N	4					95
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3870	3	20	9	N	18					113
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					113
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					113

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1938	-0-	-1062	4883	1899	3	39	9	N	35	182	1			28
05	3100	N	1825	-0-	-1275	3608	1794	3	31	9	N	28					56
06	3000	N	1324	-0-	-1676	1932	1296	3	28	9	N	25					81
07	3100	N	1956	-0-	-1144	788	1913	3	43	9	N	39					120
08	2698	N	1910	-0-	-788	-0-	1885	3	25	9	N	23					143
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1970	3	51	9	N	46	163	1			26

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1943	-0-	-1057	2815	1943	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1785	-0-	-1315	1500	1785	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1858	-0-	-1142	358	1858	3			N	-0-					-0-
07	2309	N	1951	-0-	-358	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1834	-0-	-1166	4155	1815	3	19	9	N	17					153
05	3100	N	2190	-0-	-910	3245	2158	3	32	9	N	29					182
06	3000	N	2594	-0-	-406	2839	2564	3	30	9	N	27	171	1			38
07	3100	N	2761	-0-	-339	2500	2730	3	31	9	N	28					66
08	3100	N	2440	-0-	-660	1840	2410	3	30	9	N	27					93
09	3000	N	2608	-0-	-392	1448	2580	3	28	9	N	25					118

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3409	3	4	9	N	4					145
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4021	3	63	9	N	57	156	1			46
06	2430	X	2351	-0-	-79	-0-	2314	3	37	9	N	34					80
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					80
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3564	3	31	9	N	28					108
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3641	3	30	9	N	27					135

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2568	-0-	-5	-0-	2568	3			Y	-0-					-0-
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
08	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2101	-0-	-389	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	2588	-0-	-2062	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	3			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4334	-0-	-766	-0-	4334	3			Y	-0-					-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4748	-0-	-522	-0-	4748	3			Y	-0-					-0-
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5730	-0-	-390	-0-	5730	3			Y	-0-					-0-
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3			Y	-0-					-0-
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			Y	-0-					-0-
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			Y	-0-					-0-
08	6138	X	4935	-0-	-1203	-0-	4935	3			Y	-0-					-0-
09	6180	X	4014	-0-	-2166	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2613	N	1762	-0-	-851	-0-	1745	3	17	9	Y	15					180
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	3	3	9	Y	3	160	1			23
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1516	3	35	9	Y	32					55
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					55
08	1612	N	360	-0-	-1252	-0-	326	3	34	9	Y	31					86
09	1560	N	892	-0-	-668	-0-	892	3			Y	-0-					86

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2776	-0-	-44	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	1894	-0-	-956	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2797	-0-	-86	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	2020	-0-	-2090	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3902	-0-	-358	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3641	-0-	-619	-0-	3641	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					41
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					41
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					41
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					41
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					41
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					41

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2023 - WELL PLUGGED 06/21/23

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	N	-0-					58
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	12	1	326	2	N	5					63
							6	9									
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	N	1					64
							1	9									
*07	372	N	282	-0-	-90	-0-	6	1	275	2	N	1					65
							1	9									
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	295	2	7	9	N	6					71
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	333	2	N	1					72
							1	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

04	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	270	1	5635	2	N	17					167
							19	9									
05	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	279	1	5438	2	N	-0-					167
06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	270	1	5278	2	N	-0-					167
07	6107	X	5465	-0-	-642	-0-	279	1	5186	2	N	-0-					167
08	6107	X	4654	-0-	-1453	-0-	218	1	4436	2	N	-0-					167
09	5910	X	5247	-0-	-663	-0-	242	1	4911	2	N	85	164	1			88
							94	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	373	1	737	2	Y	185	184	1	1	8	27
							204	9									
05	1209	N	267	-0-	-942	-0-	154	1	113	9	Y	103	124	1			6
06	1200	N	860	-0-	-340	-0-	366	1	388	2	Y	96	82	1	1	8	19
							106	9									
07	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	446	1	702	2	Y	88	90	1			17
							97	9									
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	417	1	626	2	Y	90	70	1	1	8	36
							99	9									
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	434	1	620	2	Y	86	101	1	1	8	20
							95	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	944	1	5387	2	N	-0-					-0-
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	975	1	5429	2	N	-0-					-0-
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	940	1	5231	2	N	-0-					-0-
07	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	975	1	5369	2	N	-0-					-0-
08	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	975	1	5325	2	N	-0-					-0-
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	944	1	5154	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	447	1	3715	2	Y	40	36	1			10
							44	9									
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	464	1	3861	2	Y	37	35	1			12
							41	9									
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	440	1	3811	2	Y	36	45	1			3
							40	9									
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	465	1	4193	2	Y	33	29	1			7
							36	9									
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	465	1	4078	2	Y	33	36	1			4
							36	9									
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	450	1	4152	2	Y	38	24	1			18
							42	9									

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	429	1	5850	2	Y	-0-					-0-
05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	444	1	5950	2	Y	-0-					-0-
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	431	1	5761	2	Y	-0-					-0-
07	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	445	1	5936	2	Y	-0-					-0-
08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	445	1	5939	2	Y	-0-					-0-
09	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	430	1	5850	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	856	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	911	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	860	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	915	2	7	9	Y	6	6	1			2
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	879	2	9	9	Y	8	8	1			2
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	931	2	10	9	Y	9	8	1			3

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2597	-0-	-7	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1309	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	1158	2	6	9	Y	5	4	1			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	450	1	2849	2	Y	51	52	1			3
							56	9									
05	3348	X	3311	-0-	-37	-0-	463	1	2804	2	Y	40	41	1			2
							44	9									
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	439	1	2975	2	Y	39	35	1			6
							43	9									
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	465	1	3430	2	Y	37	39	1			4
							41	9									
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	461	1	3208	2	Y	36	35	1			5
							40	9									
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	450	1	3045	2	Y	42	43	1			4
							46	9									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	5949	2	112	9	Y	102	83	1			44
05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6517	2	106	9	Y	96	82	1			58
06	7020	X	7002	-0-	-18	-0-	6911	2	91	9	Y	83	83	1			58
07	7161	X	6381	-0-	-780	-0-	6295	2	86	9	Y	78	84	1			52
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6776	2	85	9	Y	77	76	1			53
09	6990	X	6429	-0-	-561	-0-	6342	2	87	9	Y	79	83	1			49

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

04	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	1009	1	10086	2	Y	101	66	1			49
							111	9									
05	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	1048	1	10545	2	Y	101	131	1			19
							111	9									
06	11610	X	11271	-0-	-339	-0-	1020	1	10154	2	Y	88	67	1			40
							97	9									
07	11997	X	11639	-0-	-358	-0-	1054	1	10497	2	Y	80	62	1			58
							88	9									
08	11718	X	11586	-0-	-132	-0-	1054	1	10433	2	Y	90	134	1			14
							99	9									
09	11340	X	11110	-0-	-230	-0-	1020	1	10015	2	Y	68	66	1			16
							75	9									

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3573	2	92	9	Y	84	73	1			23
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4091	2	88	9	Y	80	95	1			8
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4015	2	51	9	Y	46	30	1			24
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3933	2	55	9	Y	50	65	1			9
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3932	2	74	9	Y	67	71	1			5
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3764	2	44	9	Y	40	37	1			8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	380	1	3131	2	Y	14	69	1			35
							15	9									
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	382	1	3272	2	Y	36					71
							40	9									
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	371	1	3070	2	Y	56	68	1			59
							62	9									
07	3565	X	3268	-0-	-297	-0-	371	1	2854	2	Y	39	55	1			43
							43	9									
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	379	1	3358	2	Y	-0-					43
09	3450	X	1743	-0-	-1707	-0-	315	1	1428	2	Y	-0-					43

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	444	1	5854	2	Y	117	148	1			51
							129	9									
05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	465	1	5888	2	Y	115	143	1			23
							127	9									
06	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	450	1	5798	2	Y	91	74	1			40
							100	9									
07	6386	X	5502	-0-	-884	-0-	465	1	4932	2	Y	95	73	1			62
							105	9									
08	6386	X	5600	-0-	-786	-0-	465	1	5037	2	Y	89	77	1			74
							98	9									
09	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	450	1	5675	2	Y	94	71	1			97
							103	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	750	1	3887	2	Y	17	31	1			2
							19	9									
05	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	775	1	3762	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
06	4440	X	4028	-0-	-412	-0-	743	1	3267	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
07	4588	X	4404	-0-	-184	-0-	775	1	3618	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
08	4588	X	4313	-0-	-275	-0-	775	1	3526	2	Y	11					13
							12	9									
09	4440	X	4277	-0-	-163	-0-	750	1	3515	2	Y	11	14	1			10
							12	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1286	-0-	-1714	548	1284	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	1851	N	1303	-0-	-548	-0-	1302	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1249	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1225	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1	1	1			1

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1222	-0-	-1778	723	1222	2			Y	-0-					-0-
05	2203	N	1480	-0-	-723	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

04	3900 X	3762	-0-	-138	-0-	450	1	3312	2	Y	-0-					-0-
05	4030 X	3824	-0-	-206	-0-	464	1	3360	2	Y	-0-					-0-
06	4020 X	3517	-0-	-503	-0-	450	1	3067	2	Y	-0-					-0-
07	4154 X	3636	-0-	-518	-0-	465	1	3171	2	Y	-0-					-0-
08	4154 X	3752	-0-	-402	-0-	459	1	3293	2	Y	-0-					-0-
09	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	450	1	3370	2	Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4152	-0-	-288	-0-	300	1	3841	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	4526	X	4281	-0-	-245	-0-	307	1	3964	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
06	4380	X	4062	-0-	-318	-0-	300	1	3749	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	278	1	3838	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
08	4402	X	3692	-0-	-710	-0-	172	1	3506	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	295	1	3868	2	Y	16	13	1			6
							18	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

04	840	X	744	-0-	-96	-0-	743	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	930	X	654	-0-	-276	-0-	652	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	750	N	445	-0-	-305	-0-	444	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	775	N	115	-0-	-660	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	2	2	9	Y	2	1	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	300	1	2005	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	310	1	2108	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	300	1	2054	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	310	1	2121	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	310	1	2105	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	300	1	2032	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	806	-0-	-465	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	436	1	2273	2	Y	107	95	1			27
							118	9									
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	465	1	2390	2	Y	97	92	1			32
							107	9									
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	450	1	2419	2	Y	92	117	1			7
							101	9									
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	465	1	2517	2	Y	88	76	1			19
							97	9									
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	465	1	2428	2	Y	86	95	1			10
							95	9									
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	446	1	2302	2	Y	99	63	1			46
							109	9									

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 5856 - 5868

04	4800	X	3448	-0-	-1352	-0-	3441	2	7	9	N	6	5	1			1
05	4929	X	3535	-0-	-1394	-0-	3528	2	7	9	N	6	5	1			2
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3364	2	7	9	N	6	5	1			3
07	3565	X	3335	-0-	-230	-0-	3328	2	7	9	N	6	5	1			4
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3745	2	6	9	N	5	5	1			4
09	3450	X	3245	-0-	-205	-0-	3239	2	6	9	N	5	5	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4886	2	17	9	N	15	12	1			7
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5056	2	21	9	N	19	17	1			9
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4998	2	15	9	N	14	19	1			4
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5041	2	19	9	N	17	16	1			5
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5021	2	18	9	N	16	14	1			7
09	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4984	2	22	9	N	20	21	1			6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	450	1	221	2	N	7	8	1			6
							8	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	465	1	268	2	N	5	8	1			3
							6	9									
06	900	N	763	-0-	-137	-0-	434	1	323	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	465	1	378	2	N	4	5	1			3
							4	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	465	1	431	2	N	5	5	1			3
							6	9									
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	450	1	439	2	N	8	10	1			1
							9	9									

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5000	-0-	-460	-0-	4985	2	15	9	N	14	15	1			5
05	5456	X	5092	-0-	-364	-0-	5077	2	15	9	N	14	15	1			4
06	5280	X	4911	-0-	-369	-0-	4891	2	20	9	N	18	17	1			5
07	5270	X	5123	-0-	-147	-0-	5108	2	15	9	N	14	14	1			5
08	5270	X	4986	-0-	-284	-0-	4965	2	21	9	N	19	20	1			4
09	5010	X	4931	-0-	-79	-0-	4907	2	24	9	N	22	18	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	7743	-0-	-177	-0-	7712	2	31	9	N	28	23	1			12
05	8184	X	7856	-0-	-328	-0-	7816	2	40	9	N	36	32	1			16
06	7920	X	7377	-0-	-543	-0-	7348	2	29	9	N	26	35	1			7
07	8184	X	7791	-0-	-393	-0-	7755	2	36	9	N	33	30	1			10
08	7998	X	7852	-0-	-146	-0-	7819	2	33	9	N	30	27	1			13
09	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8149	2	42	9	N	38	40	1			11

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4376	-0-	-304	-0-	4372	2	4	9	N	4	4	1			2
05	4743	X	4484	-0-	-259	-0-	4481	2	3	9	N	3	4	1			1
06	4590	X	4269	-0-	-321	-0-	4263	2	6	9	N	5	5	1			1
07	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	4452	2	6	9	N	5	4	1			2
08	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4372	2	6	9	N	5	6	1			1
09	4380	X	4320	-0-	-60	-0-	4313	2	7	9	N	6	5	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	248	2	4	9	N	4	3	1			2
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	259	2	6	9	N	5	5	1			2
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	251	2	4	9	N	4	5	1			1
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	261	2	4	9	N	4	4	1			1
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	N	5	4	1			2
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	287	2	7	9	N	6	6	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4444	-0-	-266	-0-	4419	2	25	9	N	23	23	1			9
05	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	4510	2	23	9	N	21	23	1			7
06	4560	X	4321	-0-	-239	-0-	4289	2	32	9	N	29	28	1			8
07	4681	X	4043	-0-	-638	-0-	4017	2	26	9	N	24	23	1			9
08	4681	X	4178	-0-	-503	-0-	4147	2	31	9	N	28	31	1			6
09	4440	X	3748	-0-	-692	-0-	3708	2	40	9	N	36	29	1			13

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	N	3	2	1			1
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	266	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	274	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	N	2	2	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	450	1	502	2	N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	465	1	537	2	N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	450	1	541	2	N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	465	1	539	2	N	-0-					-0-
08	992	N	667	-0-	-325	-0-	333	1	334	2	N	-0-					-0-
09	960	N	538	-0-	-422	-0-	150	1	388	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3030	-0-	-360	-0-	3012	2	18	9	N	16	17	1			6
05	3286	X	3116	-0-	-170	-0-	3098	2	18	9	N	16	17	1			5
06	3120	X	2999	-0-	-121	-0-	2976	2	23	9	N	21	20	1			6
07	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	3029	2	19	9	N	17	17	1			6
08	3224	X	2881	-0-	-343	-0-	2858	2	23	9	N	21	23	1			4
09	3030	X	2891	-0-	-139	-0-	2862	2	29	9	N	26	21	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	12	1	491	2	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	360	1	104	2	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	372	1	96	2	N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	372	1	83	2	N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	360	1	133	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2	2	1			1
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2	2	1			1
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3	3	1			1
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	N	2	2	1			1
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3	3	1			1
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	3	3	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 293775 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6080 - 6203

04	1020	N	389	-0-	-631	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					27
05	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					27
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					27
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					27
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					27
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					27

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

04	480	N	113	-0-	-367	-0-	6 8	1 9	99	2	N	7					42
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					42
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	900	N	606	-0-	-294	-0-	606	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

04	3000	N	2829	-0-	-171	927	2829	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3085	-0-	-15	912	3085	3			N	-0-					-0-
06	3171	X	2259	-0-	-912	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
08	682	X	539	-0-	-143	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	660	X	180	-0-	-480	-0-	180	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3944	-0-	944	1759	3944	3			N	-0-					-0-
05	5706	X	3947	-0-	-1759	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	941	-0-	-2159	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	369	-0-	-2731	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2603	-0-	-397	6284	2603	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2586	-0-	-514	5770	2586	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2380	-0-	-620	5150	2380	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2523	-0-	-577	4573	2523	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2429	-0-	-671	3902	2429	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2410	-0-	-590	3312	2410	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3			N	-0-					-0-
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1463	-0-	-1237	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	2067	-0-	-103	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	804	-0-	-1296	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1279	-0-	-860	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	861	-0-	-1216	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09	2010	X	992	-0-	-1018	-0-	992	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	723	-0-	-327	-0-	723	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

04	3000	N	2616	-0-	-384	5501	2616	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2442	-0-	-658	4843	2442	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2374	-0-	-626	4217	2374	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2420	-0-	-680	3537	2420	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2384	-0-	-716	2821	2384	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2337	-0-	-663	2158	2337	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	465	N	172	-0-	-293	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

04	3000	N	2269	-0-	-731	1315	2269	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2882	-0-	-218	1097	2882	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2664	-0-	-336	761	2664	3			N	-0-					-0-
07	2641	N	1880	-0-	-761	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	268	-0-	-2243	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1426	-0-	-1004	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1537	N	728	-0-	-809	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	876	-0-	-333	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
08	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
09	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	581	-0-	-659	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	576	-0-	-474	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	869	-0-	-371	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	589	N	269	-0-	-320	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	1551	-0-	-1673	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2226	-0-	-894	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

04	780	X	243	-0-	-537	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	395	3	12	9	Y	11					17
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					17
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					17
07	434	N	329	-0-	-105	-0-	311	3	18	9	Y	16	23	1			10
08	527	N	314	-0-	-213	-0-	310	3	4	9	Y	4					14
09	360	N	197	-0-	-163	-0-	197	3			Y	-0-					14

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1352	-0-	-1648	4432	1352	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	822	-0-	-2278	2154	822	3			N	-0-					-0-
06	2694	N	540	-0-	-2154	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3171	-0-	-459	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2926	-0-	-104	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3269	-0-	-17	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	329	-0-	-942	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932

04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					149
05	2759	X	1724	-0-	-1035	-0-	1724	2			Y	-0-					149
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					149
07	2883	X	1823	-0-	-1060	-0-	1823	2			Y	-0-					149
08	2883	X	899	-0-	-1984	-0-	899	2			Y	-0-					149
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					149

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2321	-0-	-49	-0-	2230	2	91	9	N	83					95
05	2387	X	934	-0-	-1453	-0-	895	2	39	9	N	35					130
06	2250	X	1469	-0-	-781	-0-	1447	2	22	9	N	20					150
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					150
08	3100	N	3326	-0-	226	226	3326	2			N	-0-					150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					150

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5748 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

04	4590	X	3283	-0-	-1307	-0-	114 6	1 9	3163	3	Y	5	30	1			1
05	4743	X	3330	-0-	-1413	-0-	116 6	1 9	3208	3	Y	5	5	1			1
06	4650	X	3281	-0-	-1369	-0-	114 3	1 9	3164	3	Y	3	3	1			1
07	4805	X	3827	-0-	-978	-0-	127 6	1 9	3694	3	Y	5	5	1			1
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	153 48	1 9	4435	3	Y	44	38	1			7
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

04	1170	N	581	-0-	-589	-0-	41	1	540	3	Y	-0-								-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	95	1	1317	3	Y	-0-								-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	84	1	1203	3	Y	-0-								-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	74	1	1116	3	Y	-0-								-0-
08	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	84	1	1156	3	Y	6	5	1						1
							7	9												
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT								1

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2342	-0-	-718	-0-	89 131	1 9	2122	3	Y	119	81	1			55
05	3162	X	2659	-0-	-503	-0-	102 116	1 9	2441	3	Y	105	135	1			25
06	2610	X	2571	-0-	-39	-0-	93 180	1 9	2298	3	Y	164	132	1			57
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	98 160	1 9	2502	3	Y	145	152	1			50
08	2666	X	2388	-0-	-278	-0-	90 151	1 9	2147	3	Y	137	168	1			19
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					19

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	478 69	1 9	2095	3	Y	63	62	1			18
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	487 72	1 9	2164	3	Y	65	66	1			17
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	455 67	1 9	1939	3	Y	61	56	1			22
07	2728	N	2462	-0-	-266	-0-	457 84	1 9	1921	3	Y	76	85	1			13
08	2728	N	2438	-0-	-290	-0-	468 68	1 9	1902	3	Y	62	65	1			10
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2555	-0-	-85	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE 03/06/1956 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5697 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2023 - WELL PLUGGED 06/08/23

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	869	2	Y	-0-					-0-
*08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	435	1	1165	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	421	1	1224	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

04	1800	N	1377	-0-	-423	-0-	487	1	887	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	504	1	823	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	2220	N	1472	-0-	-748	-0-	540	1	930	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	552	1	913	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	594	1	1493	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	580	1	1606	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
*07	186	N	149	-0-	-37	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

*01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	368	1	2655	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	334	1	2663	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	361	1	2562	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	328	1	1906	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	332	1	1659	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	332	1	1662	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	371	1	2646	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	333	1	1626	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	390	1	2623	3	Y	2	2	0			1
							2	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

04	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	13	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	27	1	1327	2	Y	-0-					-0-
*06	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	84	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	81	1	1225	2	Y	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	88	1	1241	2	Y	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	81	1	1183	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

04	3180	X	1360	-0-	-1820	-0-	63 1	1 9	1296	2	Y	1	1	1			-0-
05	3286	X	1639	-0-	-1647	-0-	76 1	1 9	1562	2	Y	1	1	1			-0-
*06	4170	X	807	-0-	-3363	-0-	104	1	703	2	Y	-0-					-0-
*07	4309	X	1378	-0-	-2931	-0-	133	1	1245	2	Y	-0-					-0-
*08	4309	X	1076	-0-	-3233	-0-	120	1	956	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1121	-0-	-469	-0-	120	1	1001	2	Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	407	1	1030	2	Y	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	432	1	995	2	Y	-0-					-0-
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	459	1	849	2	Y	-0-					-0-
*07	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	475	1	985	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	474	1	871	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	450	1	730	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	1470	-0-	-2040	-0-	586	1	874	2	Y	9	13	1			3
							10	9									
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	649	1	3587	2	Y	41	34	1			10
							45	9									
*06	4170	X	2698	-0-	-1472	-0-	698	1	1982	2	Y	16	20	1			6
							18	9									
*07	4309	X	3784	-0-	-525	-0-	773	1	2996	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
*08	4309	X	2427	-0-	-1882	-0-	709	1	1707	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
07	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
BIRD G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293333 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
*05	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2492	-0-	-508	5405	2447	3 45 9			Y	41					131
05	3100	N	2655	-0-	-445	4960	2609	3 46 9			Y	42					173
06	3000	N	2562	-0-	-438	4522	2532	3 30 9			Y	27	179	1			21
07	3100	N	2194	-0-	-906	3616	2166	3 28 9			Y	25					46
08	3100	N	2648	-0-	-452	3164	2611	3 37 9			Y	34					80
09	3000	N	2569	-0-	-431	2733	2530	3 39 9			Y	35					115

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1449	-0-	-1551	3192	133 9	1 9	1307	2	Y	8	15	1			1
05	3100	N	1177	-0-	-1923	1269	106 4	1 9	1067	2	Y	4	5	1			-0-
06	3000	N	1869	-0-	-1131	138	198 9	1 9	1662	2	Y	8	7	1			1
07	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	124 4	1 9	1105	2	Y	4	4	1			1
08	1178	N	875	-0-	-303	-0-	88 2	1 9	785	2	Y	2	3	1			-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	70	1	575	2	N	2	9	1			5
							2	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	80	1	685	2	N	5					10
							6	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	72	1	592	2	N	8	10	1			8
							9	9									
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	86	1	662	2	N	4	8	1			4
							4	9									
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	75	1	668	2	N	-0-					4
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	105	1	478	2	N	-0-					4

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5094 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					20
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					20
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					20
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					20
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					20
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					20

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290630 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 5218 - 5225

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION OILFIELD SERVICES LTD. 811986
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 293013 COMPL. DATE 01/16/1956 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6329 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 292769 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6114 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	#	126	-0-	-153	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1642	-0-	-1358	978	1642	3			N	-0-					170
05	2677	N	1699	-0-	-978	-0-	1699	3			N	-0-					170
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1511	3	14	9	N	13					183
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					183
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1580	3	41	9	N	37	180	1			40
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1646	3	34	9	N	31					71

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500		3875	-0-	-3625	193	3875	3			N	-0-					-0-
05	4236		4043	-0-	-193	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
06	4066		4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
07	4074		4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
08	3954		3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
09	3552		3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

04	390	N	296	-0-	-94	-0-	160	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	175	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	175	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	163	1	135	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	250	-0-	-215	-0-	161	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

04	3450	X	1160	-0-	-2290	-0-	80	1	1073	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
05	3565	X	1057	-0-	-2508	-0-	71	1	979	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	3450	X	967	-0-	-2483	-0-	63	1	898	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	3410	X	2920	-0-	-490	-0-	182	1	2731	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	308	1	4267	3	Y	44	38	1			7
							48	9									
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	8070	X	1833	-0-	-6237	-0-	380	1	1365	3	Y	80	79	1			23
							88	9									
05	8339	X	1398	-0-	-6941	-0-	357	1	954	3	Y	79	81	1			21
							87	9									
06	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	963	1	9198	3	Y	88	77	1			32
							97	9									
07	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	884	1	8335	3	Y	103	117	1			18
							113	9									
08	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	861	1	7337	3	Y	83	88	1			13
							91	9									
09	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	594	3	Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	45	1	629	3	Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	43	1	612	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	43	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6 30	1 9	73	3	Y	27	21	1			8
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2 9	1 9	26	3	Y	8	14	1			2
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2 10	1 9	26	3	Y	9	8	1			3
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	5 32	1 9	76	3	Y	29	27	1			5
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	26	3	Y	7	11	1			1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	138	1	1845	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	147	1	2039	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	137	1	1951	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	2077	N	1248	-0-	-829	-0-	77	1	1158	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
08	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	138	1	1912	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1209	3	53	9	Y	48	34	1			14
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	1972	3	124	9	Y	113	97	1			30
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	820	3	66	9	Y	60	68	1			22
07	1302	N	59	-0-	-1243	-0-	51	3	8	9	Y	7	28	1			1
08	2108	X	158	-0-	-1950	-0-	139	3	19	9	Y	17	15	1			3
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		932	-0-	932	932	58	1	874	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		209	-0-	209	1141	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1141					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		341	-0-	341	341	22	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		197	-0-	197	538	12	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	841	X	303	-0-	-538	-0-	20	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	8 125	1 9	106	3	Y	114	117	1			33
05	620	N	227	-0-	-393	-0-	7 123	1 9	97	3	Y	112	115	1			30
06	480	N	203	-0-	-277	-0-	6 112	1 9	85	3	Y	102	95	1			37
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	5 90	1 9	74	3	Y	82	105	1			14
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	5 73	1 9	74	3	Y	66	70	1			10
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	8	1	115	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	19	1	295	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	259	-0-	-113	-0-	16	1	243	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2135	-0-	-115	-0-	149	1	1986	3	Y	-0-					-0-
05	2263	X	2181	-0-	-82	-0-	147	1	2034	3	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2211	-0-	-9	-0-	145	1	2066	3	Y	-0-					-0-
07	2294	X	2238	-0-	-56	-0-	140	1	2098	3	Y	-0-					-0-
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	155	1	2142	3	Y	-0-					-0-
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	205	-0-	-105	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

*01	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	280	1	2082	3	Y	17	16	0				9
							19	9										
*02	2184	N	2032	-0-	-152	-0-	243	1	1772	3	Y	15	18	0				6
							17	9										
*03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	279	1	2144	3	Y	14	13	0				7
							15	9										
04	2280	N	2173	-0-	-107	-0-	265	1	1895	3	Y	12	12	0				7
							13	9										
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	281	1	1987	3	Y	18	18	0				7
							20	9										
*06	2340	N	1935	-0-	-405	-0-	270	1	1644	3	Y	19	18	0				8
							21	9										
*07	2294	N	1884	-0-	-410	-0-	264	1	1612	3	Y	7	10	0				5
							8	9										
08	2263	N	1810	-0-	-453	-0-	264	1	1535	3	Y	10	9	0				6
							11	9										
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	284	1	1770	3	Y	14	13	0				7
							15	9										

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

04	3210	X	909	-0-	-2301	-0-	237 35	1 9	637	2	Y	32	34	1			10
05	2325	X	1485	-0-	-840	-0-	257 75	1 9	1153	2	Y	68	62	1			16
*06	2250	X	1244	-0-	-1006	-0-	291 47	1 9	906	2	Y	43	44	1			15
*07	1550	X	1315	-0-	-235	-0-	299 32	1 9	984	2	Y	29	36	1			8
*08	1550	X	1409	-0-	-141	-0-	308 44	1 9	1057	2	Y	40	37	1			11
09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	304 54	1 9	1177	2	Y	49	48	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	480	-0-	480	480	25 19	1 9	436	2	Y	17	11	1			6
*07		14B2 EXT	5591	-0-	5591	6071	264 546	1 9	4781	2	Y	496	348	1			154
*08	8287	X	2216	-0-	-6071	-0-	105 270	1 9	1841	2	Y	245	333	1			66
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	122 367	1 9	2130	2	Y	334	319	1			81

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

04	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
*06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	128	1	2377	2	Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

04	SWR 10		683	-0-	683	92170	679	2	4	9	N	4	3	1			1
05	SWR 10		442	-0-	442	92612	5	1	434	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*06	SWR 10		378	-0-	378	92990	24	1	352	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	SWR 10		423	-0-	423	93413	22	1	400	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	SWR 10		434	-0-	434	93847	25	1	406	2	N	3	2	1			1
							3	9									
09	SWR 10		351	-0-	351	94198	19	1	331	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

04	4620	X	4382	-0-	-238	-0-	132	1	4250	2	Y	-0-					-0-
05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	194	1	5344	2	Y	-0-					-0-
*06	5190	X	3962	-0-	-1228	-0-	345	1	3617	2	Y	-0-					-0-
*07	5363	X	2196	-0-	-3167	-0-	245	1	1951	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	255	-0-	-5232	-0-	137	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	1350	-0-	-3960	-0-	77	1	1273	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5698 - 5998

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

04	5640	X	1993	-0-	-3647	-0-	317 3	1 9	1673	2	Y	3	3	1			1
05	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	397 13	1 9	6490	2	Y	12	10	1			3
*06	4800	X	1337	-0-	-3463	-0-	369 2	1 9	966	2	Y	2	4	1			1
*07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	632 4	1 9	5468	2	Y	4	4	1			1
*08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	713 9	1 9	6369	2	Y	8	7	1			2
09	6690	X	6091	-0-	-599	-0-	633 8	1 9	5450	2	Y	7	7	1			2

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	39	1	962	3	Y	98	93	0			49
							108	9									
*02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	885	3	Y	94	105	0			38
							103	9									
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	39	1	1005	3	Y	79	79	0			38
							87	9									
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	35	1	878	3	Y	71	69	0			40
							78	9									
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	38	1	873	3	Y	100	99	0			41
							110	9									
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	710	3	Y	86	91	0			36
							95	9									
*07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	33	1	777	3	Y	70	59	0			47
							77	9									
08	837	N	388	-0-	-449	-0-	14	1	346	3	Y	25	56	0			16
							28	9									
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	16	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

04	3000 N	3026	-0-	26	425	3026	3			Y	-0-					2
05	1717 N	1292	-0-	-425	-0-	1292	3			Y	-0-					2
06	2700 N	147	-0-	-2553	-0-	147	3			Y	-0-					2
07	2790 X	206	-0-	-2584	-0-	206	3			Y	-0-					2
08	2790 X	353	-0-	-2437	-0-	353	3			Y	-0-					2
09	2700 X	423	-0-	-2277	-0-	421	3	2	9	Y	2	3	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1599	N	1599	-0-		-0-	-0-	56	1	1497	3	Y	42	25	0			17
								46	9									
*03	3100	N	4040	-0-		940	940	148	1	3800	3	Y	84	60	0			41
								92	9									
04	3000	N	3867	-0-		867	1807	146	1	3627	3	Y	85	78	0			48
								94	9									
05	3100	N	4088	-0-		988	2795	163	1	3780	3	Y	132	126	0			54
								145	9									
*06	6122	X	3327	-0-		-2795	-0-	148	1	3034	3	Y	132	131	0			55
								145	9									
*07	3447	X	3447	-0-		-0-	-0-	138	1	3236	3	Y	66	76	0			45
								73	9									
08	3067	X	3067	-0-		-0-	-0-	128	1	2866	3	Y	66	68	0			43
								73	9									
09	3048	X	3048	-0-		-0-	-0-	150	1	2810	3	Y	80	82	0			41
								88	9									

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

*01	873	N	873	-0-		-0-	-0-	31	1	795	3	Y	43	47	0			22
								47	9									
*02	1087	N	1087	-0-		-0-	-0-	37	1	983	3	Y	61	58	0			25
								67	9									
*03	986	N	986	-0-		-0-	-0-	36	1	911	3	Y	35	43	0			17
								39	9									
04	840	N	719	-0-		-121	-0-	27	1	664	3	Y	25	28	0			14
								28	9									
05	930	N	595	-0-		-335	-0-	25	1	549	3	Y	19	25	0			8
								21	9									
*06	900	N	772	-0-		-128	-0-	33	1	682	3	Y	52	38	0			22
								57	9									
*07	745	N	745	-0-		-0-	-0-	28	1	694	3	Y	21	29	0			14
								23	9									
08	660	N	660	-0-		-0-	-0-	27	1	605	3	Y	25	23	0			16
								28	9									
09	780	N	719	-0-		-61	-0-	35	1	651	3	Y	30	31	0			15
								33	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 7974

04	5400 X	2061	-0-	-3339	-0-	3	1	1936	2	Y	111	153	1			34
						122	9									
05	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
06	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
08	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2023

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

04	2670	X	1919	-0-	-751	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
05	2511	X	1917	-0-	-594	-0-	1909	3	8	9	Y	7	6	0			1
06	2430	X	1707	-0-	-723	-0-	1699	3	8	9	Y	7	6	0			2
07	2170	X	1722	-0-	-448	-0-	1716	3	6	9	Y	5	6	0			1
08	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	1437	3	7	9	Y	6	5	0			2
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1665	3	8	9	Y	7	6	0			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

04	14B2 EXT	421	-0-	421	1432	421	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	317	-0-	317	1749	317	3			Y	-0-					-0-
06	2047 X	298	-0-	-1749	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
07	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	310 N	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
09	300 N	190	-0-	-110	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	8	1			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	16	1			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	13	1			5
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	261	3	19	9	Y	17	19	1			3
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	272	3	14	9	Y	13	12	1			4

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

04	1680	X	840	-0-	-840	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	964	-0-	-369	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	362	-0-	-718	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	827	-0-	-289	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	961	X	696	-0-	-265	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

04	3000	N	2317	-0-	-683	4783	2307	3	10	9	N	9	9	0			2
05	3100	N	949	-0-	-2151	2632	946	3	3	9	N	3	5	0			-0-
06	3000	N	2611	-0-	-389	2243	2605	3	6	9	N	5	4	0			1
07	3100	N	2744	-0-	-356	1887	2741	3	3	9	N	3	3	0			1
08	3100	N	2100	-0-	-1000	887	2097	3	3	9	N	3	3	0			1
09	2938	N	2051	-0-	-887	-0-	2048	3	3	9	N	3	3	0			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	30	1			11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	42	1			11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	41	1			6
07	14B2	EXT	939	-0-	939	939	914	3	25	9	Y	23	22	1			7
08	14B2	EXT	641	-0-	641	1580	628	3	13	9	Y	12	17	1			2
09	2096	X	516	-0-	-1580	-0-	505	3	11	9	Y	10	9	1			3

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

04	3000	N	-0-	-0-	-3000	1972					Y	-0-					-0-
05	1972	N	-0-	-0-	-1972	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

04	377	N	309	-0-	-68	-0-	105	3	204	9	Y	185	160	1			60
05	651	N	34	-0-	-617	-0-	16	3	18	9	Y	16	72	1			4
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1703	-0-	-1297	2727	1695	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	3100	N	1849	-0-	-1251	1476	1839	3	10	9	Y	9	9	1			2
06	3000	N	1825	-0-	-1175	301	1817	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	2257	N	1956	-0-	-301	-0-	1952	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2536	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2550	3	3	9	Y	3	3	1			1

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6845	3	10	9	Y	9	7	1			3
05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6897	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	7170	X	6809	-0-	-361	-0-	6800	3	9	9	Y	8	9	1			1
07	7409	X	6087	-0-	-1322	-0-	6077	3	10	9	Y	9	7	1			3
08	7409	X	5825	-0-	-1584	-0-	5814	3	11	9	Y	10	11	1			2
09	6870	X	5173	-0-	-1697	-0-	5165	3	8	9	Y	7	7	1			2

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2771	-0-	-229	9453	2765	3	6	9	N	5	4	1			2
05	3100	N	2814	-0-	-286	9167	2810	3	4	9	N	4	5	1			1
06	3000	N	2899	-0-	-101	9066	2897	3	2	9	N	2	3	1			-0-
07	3100	N	2977	-0-	-123	8943	2974	3	3	9	N	3	2	1			1
08	3100	N	2893	-0-	-207	8736	2890	3	3	9	N	3	3	1			1
09	3000	N	2740	-0-	-260	8476	2738	3	2	9	N	2	2	1			1

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2023	-0-	-977	909	2004	3	19	9	Y	17	18	0			4
05	2973	N	2064	-0-	-909	-0-	2032	3	32	9	Y	29	28	0			5
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1707	3	35	9	Y	32	28	0			9
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2211	3	30	9	Y	27	31	0			5
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2077	3	31	9	Y	28	24	0			9
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2018	3	30	9	Y	27	25	0			11

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	334 8	1 9	3063	3	Y	7	6	1			2
05	3255	X	2556	-0-	-699	-0-	264 18	1 9	2274	3	Y	16	14	1			4
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	336 25	1 9	3025	3	Y	23	23	1			4
07	3534	X	2713	-0-	-821	-0-	294 25	1 9	2394	3	Y	23	20	1			7
08	2759	X	772	-0-	-1987	-0-	742	3	30	9	Y	27	29	1			5
09	2670	X	126	-0-	-2544	-0-	104	3	22	9	Y	20	19	1			6

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2964	3	3	9	N	3	3	1			1
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3067	3	4	9	N	4	4	1			1
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2974	3	9	9	N	8	8	1			1
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2941	3	11	9	N	10	8	1			3
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3079	3	11	9	N	10	11	1			2
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2941	3	8	9	N	7	7	1			2

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2023

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

04	660	N	551	-0-	-109	-0-	548	3	3	9	N	3	3	1			1
05	744	N	433	-0-	-311	-0-	429	3	4	9	N	4	4	1			1
06	630	N	300	-0-	-330	-0-	296	3	4	9	N	4	4	1			1
07	558	N	303	-0-	-255	-0-	300	3	3	9	N	3	3	1			1
08	434	N	335	-0-	-99	-0-	331	3	4	9	N	4	4	1			1
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	3	3	9	N	3	3	1			1

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 290475 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6490 - 6940

04	5130	X	4331	-0-	-799	-0-	4321	3	10	9	N	9	7	1			3
05	5022	X	4301	-0-	-721	-0-	4288	3	13	9	N	12	12	1			3
06	4680	X	4043	-0-	-637	-0-	4030	3	13	9	N	12	13	1			2
07	4681	X	3780	-0-	-901	-0-	3766	3	14	9	N	13	11	1			4
08	4681	X	3661	-0-	-1020	-0-	3644	3	17	9	N	15	16	1			3
09	4320	X	3521	-0-	-799	-0-	3510	3	11	9	N	10	10	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		6	-0-	6	16	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6	-0-	6	22	6	2			Y	-0-					-0-
06	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830

04	12510	X	11688	-0-	-822	-0-	1906	1	9765	2	Y	15					95
							17	9									
05	12927	X	12014	-0-	-913	-0-	11870	3	144	9	Y	131	193	1			33
06	12210	X	11535	-0-	-675	-0-	874	1	10580	3	Y	74					107
							81	9									
07	12307	X	11713	-0-	-594	-0-	524	1	11127	3	Y	56					163
							62	9									
08	12307	X	11457	-0-	-850	-0-	2199	1	9164	3	Y	85	168	1			80
							94	9									
09	11700	X	10949	-0-	-751	-0-	1776	1	9099	3	Y	67					147
							74	9									

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2923	-0-	-77	11209	2923	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2568	-0-	-532	10677	2568	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2436	-0-	-564	10113	2436	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2635	-0-	-465	9648	2635	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2226	-0-	-874	8774	25	1	2201	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2455	-0-	-545	8229	2455	3			Y	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 293622 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7169 - 7176

04	17220	X	11333	-0-	-5887	-0-	960	1	10246	2	Y	115	171	1			153
							127	9									
05	13144	X	11150	-0-	-1994	-0-	5887	1	5263	3	Y	-0-	57	1			96
06	10980	X	10802	-0-	-178	-0-	5374	1	5238	3	Y	173	96	1			173
							190	9									
07	11532	X	9748	-0-	-1784	-0-	4996	1	4602	3	Y	136	157	1			152
							150	9									
08	11532	X	9074	-0-	-2458	-0-	1740	1	7254	3	Y	73	172	1			53
							80	9									
09	11160	X	7836	-0-	-3324	-0-	1261	1	6464	3	Y	101					154
							111	9									

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2023

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

04	2190	N	1746	-0-	-444	-0-	108	1	1638	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1272	-0-	-650	-0-	94	1	1178	2	N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	135	1	1716	2	N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	119	1	1835	2	N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	113	1	1703	2	N	-0-					-0-
*09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	129	1	1772	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6121 - 6151

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6293 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6150 - 6324

04	3000	N	2082	-0-	-918	3657	152	1	1930	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1469	-0-	-1631	2026	113	1	1356	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2116	-0-	-884	1142	164	1	1952	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2415	-0-	-685	457	152	1	2263	2	N	-0-					-0-
08	2692	N	2235	-0-	-457	-0-	140	1	2095	2	N	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	153	1	1965	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6513 - 6836

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15929 03/01/2021

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 6144 - 6152

04	3000	N	1869	-0-	-1131	2796	136	1	1733	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1951	-0-	-1149	1647	151	1	1800	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1435	-0-	-1565	82	111	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1336	-0-	-493	-0-	84	1	1252	2	N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	124	1	1849	2	N	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	126	1	1613	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 292815 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6111 - 6115

04	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	54	1	697	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 292942 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6762 - 6772

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 293552 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6298 - 6308

04	5190	X	3324	-0-	-1866	-0-	205	1	3119	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	2819	-0-	-2048	-0-	209	1	2610	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3570	-0-	-780	-0-	260	1	3310	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3289	-0-	-1206	-0-	201	1	3088	2	N	-0-					-0-
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	246	1	3720	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2968	-0-	-602	-0-	201	1	2767	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2902	N	1526	-0-	-1376	-0-	1291	3	235	9	N	214	170	1			187
05	1240	N	639	-0-	-601	-0-	639	3			N	-0-					187
06	1200	N	883	-0-	-317	-0-	883	3			N	-0-					187
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					187
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1207	3	8	9	N	7	159	1			35
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					35

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	718	3	122	9	N	111					197
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	530	3	13	9	N	12	173	1			36
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	540	3	35	9	N	32					68
07	868	N	614	-0-	-254	-0-	614	3			N	-0-					68
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	720	3	90	9	N	82					150
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	700	3	11	9	N	10					160

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

04	3000	N	1139	-0-	-1861	13	1108	3	31	9	N	28					54
05	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1149	3	33	9	N	30					84
06	1500	N	1155	-0-	-345	-0-	1140	3	15	9	N	14					98
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1231	3	8	9	N	7					105
08	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-					105
09	1170	N	930	-0-	-240	-0-	930	3			N	-0-					105

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6280 - 6285

04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	179	1	2454	2	N	-0-					-0-
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	185	1	2867	2	N	-0-					-0-
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	172	1	2566	2	N	-0-					-0-
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	162	1	2485	2	N	-0-					-0-
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	169	1	2813	2	N	-0-					-0-
*09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	202	1	2933	2	N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	158	1	431	3	N	136	160	1			372
							150	9									
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	161	1	460	3	N	131	165	1			338
							144	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	157	1	469	3	N	130	179	1			289
							143	9									
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	160	1	500	3	N	176	164	1			301
							194	9									
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	122	1	380	3	N	142					443
							156	9									
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	139	1	437	3	N	27	133	1			337
							30	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85			170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

04	408	N	-0-	-0-	-408	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	328	-0-	328	328	14 1 42 9		272	2	Y	38	34	1			4
07	14B2	EXT	690	-0-	690	1018	29 1 77 9		584	2	Y	70	62	1			12
08	14B2	EXT	593	-0-	593	1611	28 1 12 9		553	2	Y	11	21	1			2
09	2251	X	640	-0-	-1611	-0-	32 1 14 9		594	2	Y	13	14	1			1

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	49 1 20 9		950	2	Y	18	18	1			2
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	50 1 18 9		998	2	Y	16	17	1			1
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	46 1 14 9		888	2	Y	13	13	1			1
07	961	N	639	-0-	-322	-0-	30 1 9 9		600	2	Y	8	8	1			1
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	48 1		922	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40 1		773	2	Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	1140	-0-	-2520	-0-	1100	2	40	9	N	36	34	1			83
05	3224	X	609	-0-	-2615	-0-	597	2	12	9	N	11	14	1			80
06	2880	X	2038	-0-	-842	-0-	1992	2	46	9	N	42					122
07	2976	X	2829	-0-	-147	-0-	2790	2	39	9	N	35	92	1			65
08	2976	X	2670	-0-	-306	-0-	2618	2	52	9	N	47	51	1			61
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2487	2	36	9	N	33	48	1			46

BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	808	-0-	-1262	-0-	802	2	6	9	N	5	99	1			147
05	1767	X	1375	-0-	-392	-0-	1258	2	117	9	N	106	112	1			141
06	1620	X	931	-0-	-689	-0-	848	2	83	9	N	75					216
07	1333	X	1181	-0-	-152	-0-	1115	2	66	9	N	60	161	1			115
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	930	2	91	9	N	83	90	1			108
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1001	2	63	9	N	57	84	1			81

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291178 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	X	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					205
05	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					205
06	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					205
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					205
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					205
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					205

BILL POWERS A WELL #: 3 RRCID -> 292383 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 8BP RRCID -> 292384 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	6	-0-	-414	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	465	X	232	-0-	-233	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 292408 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15630	X	6218	-0-	-9412	-0-	6164	2	54	9	N	49					202
05	15066	X	12005	-0-	-3061	-0-	11921	2	84	9	N	76					278
06	14190	X	9445	-0-	-4745	-0-	9378	2	67	9	N	61	166	1			173
07	14663	X	10159	-0-	-4504	-0-	10084	2	75	9	N	68	36	1			205
08	14663	X	11517	-0-	-3146	-0-	11481	2	36	9	N	33	175	1			63
09	11610	X	9922	-0-	-1688	-0-	9839	2	83	9	N	75					138

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292474 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6600	2	169	9	N	154	159	1			132
05	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	6938	2	191	9	N	174	169	1			137
06	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6255	2	142	9	N	129	163	1			103
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5661	2	235	9	N	214					317
08	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9421	2	275	9	N	250	355	1			212
09	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7665	2	161	9	N	146	175	1			183

REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	170	2	194	9	N	176	179	1			480
05	465	N	346	-0-	-119	-0-	236	2	110	9	N	100	172	1			408
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	211	2	193	9	N	175	176	1			407
07	372	N	252	-0-	-120	-0-	147	2	105	9	N	95	159	1			343
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	172	1			298
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	176	1			220

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360 X	3323	-0-	-37	-0-	570	1	2753	2	Y	-0-					-0-
05	3472 X	3413	-0-	-59	-0-	589	1	2824	2	Y	-0-					-0-
06	3360 X	3325	-0-	-35	-0-	570	1	2755	2	Y	-0-					-0-
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	589	1	2871	2	Y	-0-					-0-
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	589	1	2923	2	Y	-0-					-0-
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	570	1	2847	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	390 N	126	-0-	-264	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	2547	-0-	-2403	-0-	194 33	1 9	2320	2	Y	30	31	1	1	8	4
05	5084	X	3202	-0-	-1882	-0-	243 31	1 9	2928	2	Y	28	30	1			2
06	4920	X	764	-0-	-4156	-0-	87 13	1 9	664	2	Y	12	10	1	1	8	3
07	5084	X	1456	-0-	-3628	-0-	97 15	1 9	1344	2	Y	14	14	1			3
08	5084	X	1609	-0-	-3475	-0-	82 17	1 9	1510	2	Y	15	11	1	1	8	6
09	3090	X	1210	-0-	-1880	-0-	81 15	1 9	1114	2	Y	14	16	1	1	8	3

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	45	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	43	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	45	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	42	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	43	1	238	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	241	-0-	-239	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	107	-0-	-234	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	511	-0-	-419	-0-	507	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	929	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	857	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	750	N	298	-0-	-452	-0-	294	2	4	9	Y	4	4	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3588	-0-	-582	-0-	274	1	3275	2	Y	35	38	1			5
							39	9									
05	4309	X	3060	-0-	-1249	-0-	232	1	2793	2	Y	32	36	1			1
							35	9									
06	4290	X	12	-0-	-4278	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
08	3844	X	2772	-0-	-1072	-0-	142	1	2615	2	Y	14	7	1			7
							15	9									
09	3600	X	3121	-0-	-479	-0-	210	1	2893	2	Y	16	19	1			4
							18	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1240	2	10	9	Y	9	7	1			4
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1666	2	12	9	Y	11	10	1			5
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1628	2	9	9	Y	8	11	1			2
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	2	11	9	Y	10	9	1			3
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1631	2	10	9	Y	9	8	1			4
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1573	2	12	9	Y	11	12	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1799	-0-	-1201	1376	286	1	1503	2	Y	9	12	1			9
							10	9									
05	3100	N	1819	-0-	-1281	95	310	1	1500	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
06	1770	N	1396	-0-	-374	-0-	185	1	1203	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
07	1829	N	1052	-0-	-777	-0-	40	1	1005	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
08	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	310	1	1359	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	300	1	1352	2	Y	11	15	1			1
							12	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	187	-0-	-185	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	45	1	836	2	Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	240	-0-	-163	-0-	18	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	247	-0-	-143	-0-	28	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	26	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045

04	12960 X	11354	-0-	-1606	-0-	11204	2	150	9	N	136	141	1			52
05	13206 X	10949	-0-	-2257	-0-	10804	2	145	9	N	132	141	1			43
06	12780 X	10056	-0-	-2724	-0-	9868	2	188	9	N	171	168	1			46
07	11811 X	8650	-0-	-3161	-0-	8493	2	157	9	N	143	137	1			52
08	11811 X	9271	-0-	-2540	-0-	9091	2	180	9	N	164	186	1			30
09	11340 X	7469	-0-	-3871	-0-	7322	2	147	9	N	134	113	1			51

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2023

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1358	-0-	-1642	1583	588	2	770	9	N	700	716	1			168
05	2902	N	1319	-0-	-1583	-0-	565	2	754	9	N	685	703	1			150
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	538	2	718	9	N	653	691	1			112
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	565	2	686	9	N	624	693	1			43
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	473	2	623	9	N	566	569	1			40
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	478	2	591	9	N	537	552	1			25

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	2148	-0-	-1872	-0-	2103	2	45	9	Y	41	42	1			16
05	4154	X	1434	-0-	-2720	-0-	1391	2	43	9	Y	39	42	1			13
06	4020	X	2992	-0-	-1028	-0-	2938	2	54	9	Y	49	49	1			13
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3247	2	46	9	Y	42	40	1			15
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3124	2	54	9	Y	49	54	1			10
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2989	2	69	9	Y	63	51	1			22

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	876	2	40	9	Y	36	37	1			14
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	825	2	37	9	Y	34	37	1			11
06	1260	N	825	-0-	-435	-0-	775	2	50	9	Y	45	44	1			12
07	961	N	868	-0-	-93	-0-	826	2	42	9	Y	38	36	1			14
08	806	N	644	-0-	-162	-0-	600	2	44	9	Y	40	46	1			8
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	6	14	1			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2837	2	14	9	Y	13	13	1			5
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2854	2	13	9	Y	12	13	1			4
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2593	2	17	9	Y	15	15	1			4
07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2785	2	14	9	Y	13	12	1			5
08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2413	2	17	9	Y	15	17	1			3
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2451	2	22	9	Y	20	16	1			7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2161	-0-	-179	-0-	2157	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2356	N	2238	-0-	-118	-0-	2234	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2220	N	2159	-0-	-61	-0-	2155	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	2196	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2232	N	1708	-0-	-524	-0-	1704	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2160	N	890	-0-	-1270	-0-	889	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	738	2	107	9	Y	97	75	1			46
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	880	2	103	9	Y	94	111	1			29
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	879	2	99	9	Y	90	79	1			40
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	932	2	103	9	Y	94	118	1			16
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	989	2	96	9	Y	87	78	1			25
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1013	2	145	9	Y	132	119	1			38

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	50	1	170	2	Y	39	38	1			7
							43	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	310	1	41	9	Y	37	38	1			6
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	257	1	35	2	Y	36	35	1			7
							40	9									
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	310	1	41	9	Y	37	38	1			6
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	299	1	41	9	Y	37	37	1			6
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	300	1	37	9	Y	34	34	1			6

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1770	-0-	-1230	4607	293	1	1360	2	Y	106	92	1			29
							117	9									
05	3100	N	936	-0-	-2164	2443	190	1	679	2	Y	61	82	1			8
							67	9									
06	2499	N	56	-0-	-2443	-0-	50	1	6	9	Y	5	11	1			2
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	930	N	448	-0-	-482	-0-	110	1	306	2	Y	29					29
							32	9									
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	300	1	808	2	Y	26	53	1			2
							29	9									

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	1952	2	22	9	N	20	21	1			8
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1899	2	22	9	N	20	21	1			7
06	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	1945	2	29	9	N	26	26	1			7
07	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1867	2	24	9	N	22	21	1			8
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1954	2	30	9	N	27	29	1			6
09	1980	N	1443	-0-	-537	-0-	1407	2	36	9	N	33	27	1			12

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

04	390	N	348	-0-	-42	-0-	333	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	358	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	390	N	270	-0-	-120	-0-	257	2	13	9	Y	12	12	1			2
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	246	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	244	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	213	2	13	9	Y	12	12	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

04	2520	X	2010	-0-	-510	-0-	1890	2	120	9	N	109	112	1			41
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2344	2	116	9	N	105	111	1			35
06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2113	2	151	9	N	137	135	1			37
07	2325	X	1831	-0-	-494	-0-	1724	2	107	9	N	97	101	1			33
08	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	2209	2	152	9	N	138	142	1			29
09	2250	N	2066	-0-	-184	-0-	1893	2	173	9	N	157	143	1			43

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

04	4020	X	2894	-0-	-1126	-0-	433	1	2447	2	N	13	14	1			2
							14	9									
05	4154	X	2428	-0-	-1726	-0-	431	1	1983	2	N	13	14	1			1
							14	9									
06	4020	X	1857	-0-	-2163	-0-	419	1	1430	2	N	7	7	1			1
							8	9									
07	3565	X	2757	-0-	-808	-0-	397	1	2352	2	N	7	7	1			1
							8	9									
08	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	383	1	2763	2	N	7	5	1			3
							8	9									
09	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	400	1	2215	2	N	5	7	1			1
							6	9									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

04	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	1601	2	37	9	Y	34	26	1			16
05	1736	N	852	-0-	-884	-0-	829	2	23	9	Y	21	35	1			2
06	1650	N	61	-0-	-1589	-0-	57	2	4	9	Y	4	5	1			1
07	1705	N	30	-0-	-1675	-0-	28	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	837	N	20	-0-	-817	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1616	-0-	-1054	-0-	251	1	1356	2	N	8	9	1			1
							9	9									
05	2759	X	1886	-0-	-873	-0-	306	1	1576	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
06	3210	X	1178	-0-	-2032	-0-	287	1	888	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3317	X	1256	-0-	-2061	-0-	257	1	997	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3317	X	2258	-0-	-1059	-0-	331	1	1924	2	N	3	2	1			1
							3	9									
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	403	1	2017	2	N	3	3	1			1
							3	9									

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465

04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551

04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	783	2	33	9	Y	30	30	1			5
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	784	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	833	2	30	9	Y	27	27	1			5
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	924	2	33	9	Y	30	30	1			5
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	916	2	33	9	Y	30	30	1			5
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	863	2	25	9	Y	23	24	1			4

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170

04	T. A.		1141	-0-	1141	8264	926	2	215	9	Y	195	170	1			53
05	9260	X	996	-0-	-8264	-0-	805	2	191	9	Y	174	179	1			48
06	1050	X	920	-0-	-130	-0-	753	2	167	9	Y	152	133	1			67
07	1085	X	942	-0-	-143	-0-	773	2	169	9	Y	154	143	1			78
08	1085	X	911	-0-	-174	-0-	758	2	153	9	Y	139	138	1			79
09	930	N	820	-0-	-110	-0-	643	2	177	9	Y	161	188	1			52

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465

04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	791	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	806	N	573	-0-	-233	-0-	564	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1095	2	10	9	Y	9	8	1			2
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	865	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	726	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	990	N	719	-0-	-271	-0-	712	2	7	9	Y	6	6	1			1

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					5
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					5
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					5
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					5
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					5
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					5

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	1005	2	25	9	N	23	23	1			9
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1017	2	23	9	N	21	23	1			7
06	1260	N	999	-0-	-261	-0-	967	2	32	9	N	29	28	1			8
07	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1003	2	26	9	N	24	23	1			9
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	973	2	31	9	N	28	31	1			6
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	938	2	40	9	N	36	29	1			13

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	722	2	76	9	N	69	68	1			12
05	868	N	754	-0-	-114	-0-	681	2	73	9	N	66	67	1			11
06	810	N	688	-0-	-122	-0-	620	2	68	9	N	62	61	1			12
07	837	N	682	-0-	-155	-0-	608	2	74	9	N	67	68	1			11
08	744	N	628	-0-	-116	-0-	565	2	63	9	N	57	59	1			9
09	690	N	598	-0-	-92	-0-	536	2	62	9	N	56	55	1			10

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2309	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2287	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2221	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2356	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2279	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	2099	2	8	9	Y	7	7	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 291428 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6676 - 6686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/11/2023

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	366	-0-	-204	-0-	359	2	7	9	N	6	11	1			7
05	558	X	272	-0-	-286	-0-	266	2	6	9	N	5	8	1			4
06	480	X	251	-0-	-229	-0-	247	2	4	9	N	4	6	1			2
07	434	X	249	-0-	-185	-0-	241	2	8	9	N	7	6	1			3
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	225	2	4	9	N	4					7
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	201	2	6	9	N	5	7	1			5

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4157	-0-	-493	-0-	4149	2	8	9	N	7	7	1			1
05	4805	X	4102	-0-	-703	-0-	4095	2	7	9	N	6	6	1			1
06	4590	X	4011	-0-	-579	-0-	4004	2	7	9	N	6	6	1			1
07	4526	X	4524	-0-	-2	-0-	4517	2	7	9	N	6	6	1			1
08	4495	X	4365	-0-	-130	-0-	4357	2	8	9	N	7	7	1			1
09	4170	X	4056	-0-	-114	-0-	4048	2	8	9	N	7	7	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6194 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	206	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	434	N	185	-0-	-249	-0-	183	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	420	N	146	-0-	-274	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	143	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292427 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	1867	-0-	-4793	-0-	1770	2	97	9	N	88	98	1			4
05	4836	X	2130	-0-	-2706	-0-	2011	2	119	9	N	108	88	1			24
06	4680	X	1838	-0-	-2842	-0-	1736	2	102	9	N	93	98	1			19
07	2914	X	1502	-0-	-1412	-0-	1408	2	94	9	N	85	93	1			11
08	2604	X	1329	-0-	-1275	-0-	1242	2	87	9	N	79	80	1			10
09	2070	X	1344	-0-	-726	-0-	1260	2	84	9	N	76	73	1			13

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4572	2	6	9	N	5	5	1			5
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4454	2	3	9	N	3	5	1			3
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4057	2	3	9	N	3	5	1			1
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4017	2	6	9	N	5	4	1			2
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3972	2	3	9	N	3					5
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3711	2	2	9	N	2	4	1			3

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293349 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		437	-0-	437	1486	437	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	735	-0-	735	2221	735	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	829	-0-	-2171	50	829	2			Y	-0-					-0-
07	972	N	922	-0-	-50	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	635	-0-	-205	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 293411 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	1	4	1			1
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 294230 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6285 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	14234	-0-	14234	32815	1093	1	13073	2	N	62	67	1			9
							68	9									
05	0	W	11116	-0-	11116	43931	848	1	10205	2	N	57	63	1			3
							63	9									
06	0	W	2197	-0-	2197	46128	253	1	1937	2	N	6	7	1			2
							7	9									
07	58454	X	12326	-0-	-46128	-0-	829	1	11485	2	N	11	11	1			2
							12	9									
08	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	724	1	13306	2	N	12	9	1			5
							13	9									
09	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	746	1	10302	2	N	11	13	1			3
							12	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 294394 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6169 - 6186

04	37525	X	19745	-0-	-17780	-0-	19616	2	129	9	N	117	137	1			33
05	DELQ PR		16276	-0-	16276	16276	16055	2	221	9	N	201	214	1			20
06	29174	X	12898	-0-	-16276	-0-	12769	2	129	9	N	117	76	1			61
07	21669	X	11326	-0-	-10343	-0-	11237	2	89	9	N	81	129	1			13
08	20429	X	9812	-0-	-10617	-0-	9717	2	95	9	N	86	92	1			7
09	19740	X	8211	-0-	-11529	-0-	8155	2	56	9	N	51	48	1			10

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 294825 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6110 - 6120

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 295320 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6152 - 6161

05	0		11132	-0-	11132	11132	11037	2	95	9	N	86					86
06	0		8891	-0-	8891	20023	8781	2	110	9	N	100	101	1			85
07	27703	X	7680	-0-	-20023	-0-	7602	2	78	9	N	71	93	1			63
08	7440	X	6961	-0-	-479	-0-	6872	2	89	9	N	81	91	1			53
09	7200	X	6055	-0-	-1145	-0-	5937	2	118	9	N	107	149	1			11

SLANT OPERATING, LLC 786697
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	108	1			62

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	X	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1999	-0-	-191	-0-	1996	2	3	9	N	3	55	1			30
05	2294	X	1888	-0-	-406	-0-	1888	2			N	-0-					30
06	2220	X	1800	-0-	-420	-0-	1788	2	12	9	N	11					41
07	2294	X	1693	-0-	-601	-0-	1671	2	22	9	N	20					61
08	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	1692	2	10	9	N	9	39	1			31
09	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1745	2			N	-0-					31

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 290960 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7086 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	492					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	492					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	492					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	492					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	492					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	492					N	30					72

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 291033 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3180	2	12	9	N	11	1	8			193
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3479	2	7	9	N	6	6	8			193
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3973	2	3	9	N	3	3	8			193
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3705	2	39	9	N	35	4	8			224
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2607	2	22	9	N	20					244
*09	534	X	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1	1	8			244

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 291069 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292256 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					143
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					143
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					143
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	133	2	24	9	N	22					165
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					165
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					165

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 292257 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6615 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 292282 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6724 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	831	2	17	9	N	15	110	1	8	8	98
05	1116	N	733	-0-	-383	-0-	732	2	1	9	N	1	1	8			98
06	960	N	817	-0-	-143	-0-	773	2	44	9	N	40	2	8			136
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	904	2	75	9	N	68	2	8			202
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	871	2	34	9	N	31	129	1	2	8	102
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	N	3	3	8			102

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 292288 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 7020 - 7028

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					93
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					93
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292331 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6906 - 6914

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 292412 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6870 - 6880

04	210	X	149	-0-	-61	-0-	148	2	1	9	N	1	6	1			11
05	217	X	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					11
06	210	X	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					11
07	186	X	98	-0-	-88	-0-	96	2	2	9	N	2					13
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-	11	1			2
09	210	N	53	-0-	-157	-0-	53	2			N	-0-					2

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

04	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
05	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	3			N	-0-					-0-
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	690	N	293	-0-	-397	-0-	293	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

04	180	X	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
06	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	130	-0-	-2257	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	125	-0-	-2185	-0-	125	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

04	4590	X	3881	-0-	-709	-0-	3841	3	40	9	Y	36	42	1			27
05	4743	X	3932	-0-	-811	-0-	3898	3	34	9	Y	31	37	1			21
06	4590	X	1063	-0-	-3527	-0-	1054	3	9	9	Y	8	12	1			17
07	4743	X	3926	-0-	-817	-0-	3897	3	29	9	Y	26	19	1			24
08	3224	X	1051	-0-	-2173	-0-	1043	3	8	9	Y	7	24	1			7
09	3120	X	2456	-0-	-664	-0-	2437	3	19	9	Y	17	7	1			17

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5869	-0-	-176	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	4278	-0-	-1572	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	4292	-0-	-1753	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4855	-0-	-1004	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	3738	-0-	-1932	-0-	3738	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	722	-0-	-487	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	780	N	625	-0-	-155	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10TP RRCID -> 291743 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12240	X	11110	-0-	-1130	-0-	11110	3			N	-0-					-0-
05	12400	X	11366	-0-	-1034	-0-	11366	3			N	-0-					-0-
06	11910	X	10686	-0-	-1224	-0-	10686	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	11053	-0-	-882	-0-	11053	3			N	-0-					-0-
08	11687	X	10970	-0-	-717	-0-	10970	3			N	-0-					-0-
09	11100	X	10552	-0-	-548	-0-	10552	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8TP RRCID -> 292627 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					174
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	3			N	-0-					174
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					174
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					174
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					174
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					174

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	159	-0-		-141	-0-	4	1	146	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
05	310	N	131	-0-		-179	-0-	4	1	120	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
06	300	N	213	-0-		-87	-0-	7	1	195	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
07	228	N	228	-0-		-0-	-0-	7	1	210	2	Y	10	9	1			3
								11	9									
08	1749	N	1749	-0-		-0-	-0-	59	1	1609	2	Y	74	54	1			23
								81	9									
09	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	51	1	1373	2	Y	64	65	1			22
								70	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

04	356	N	356	-0-		-0-	-0-	10	1	337	2	Y	8	6	1			3
								9	9									
05	315	N	315	-0-		-0-	-0-	10	1	297	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
06	293	N	293	-0-		-0-	-0-	10	1	276	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
07	372	N	326	-0-		-46	-0-	11	1	307	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
08	310	N	212	-0-		-98	-0-	7	1	201	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
09	301	N	301	-0-		-0-	-0-	11	1	283	2	Y	6	5	1			2
								7	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	11	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	8	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	12	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	16	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2933	2	157	9	N	143	169	1			82
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3434	2	47	9	N	43					125
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3356	2	134	9	N	122					247
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					247
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3048	2	11	9	N	10	184	1			73
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2524	2	90	9	N	82					155

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

04	1200 N	857	-0-	-343	-0-	24 1 61 9	772	2	Y	55	45	1				20
05	1116 N	903	-0-	-213	-0-	27 1 59 9	817	2	Y	54	55	1				19
06	840 N	780	-0-	-60	-0-	25 1 46 9	709	2	Y	42	52	1				9
07	899 N	727	-0-	-172	-0-	23 1 44 9	660	2	Y	40	38	1				11
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	58 1 98 9	1581	2	Y	89	73	1				27
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	47 1 81 9	1262	2	Y	74	76	1				25

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	236	-0-	-154	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					56
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	14	1	448	2	Y	-0-					56
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	Y	78					134
							86	9									
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	Y	-0-					134
08	465	N	212	-0-	-253	-0-	5	1	178	2	Y	26					160
							29	9									
09	480	N	363	-0-	-117	-0-	9	1	292	2	Y	56	144	1			72
							62	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	16	13	1			5
							18	9									
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	Y	10	12	1			2
							11	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 292955 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 6470 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	38	1	481	2	N	-0-					-0-
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	23	1	280	2	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	2	N	-0-					-0-
07	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	87	1	1304	2	N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	122	1	1560	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

04	2880 X	2552	-0-	-328	-0-	2543	2	9	9	Y	8	10	1			4
05	2976 X	2686	-0-	-290	-0-	2677	2	9	9	Y	8	10	1			2
06	2880 X	2161	-0-	-719	-0-	2154	2	7	9	Y	6	5	1			3
07	2976 X	2555	-0-	-421	-0-	2548	2	7	9	Y	6	5	1			4
08	2976 X	2780	-0-	-196	-0-	2773	2	7	9	Y	6	5	1			5
09	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2558	2	8	9	Y	7	5	1			7

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN) 16032 841 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J.C. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 291236 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6148 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	6	1		184	2		Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	5	1		139	2		Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	6	1		175	2		Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	6	1		163	2		Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	5	1		143	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	180	N	157	-0-	-23	B	-0-	6	1		151	2		Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3119	-0-	119	119	3119	3			Y	-0-					-0-

EC PRODUCTION LLC 100180
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC //CONT.// 100180
ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	590	3	18	9	N	16					224
05	651 N	592	-0-	-59	-0-	580	3	12	9	N	11	176	1			59
06	630 N	578	-0-	-52	-0-	532	3	46	9	N	42					101
07	620 N	526	-0-	-94	-0-	504	3	22	9	N	20					121
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	512	3	44	9	N	40					161
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	506	3	26	9	N	24					185

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					341
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					341
06	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					341
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					341
*08	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					341
09	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	2			N	-0-					341

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

04	390	N	189	-0-	-201	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	42	-0-	-175	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	300	1	1271	2	Y	51	36	1			15
							56	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	310	1	1319	2	Y	56	65	1			6
							62	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	300	1	1270	2	Y	30	20	1			16
							33	9									
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	310	1	1295	2	Y	34	44	1			6
							37	9									
08	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	310	1	1079	2	Y	47	49	1			4
							52	9									
09	1500	N	371	-0-	-1129	-0-	291	1	51	2	Y	26	25	1			5
							29	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	33	1	391	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	27	1	326	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	510	N	253	-0-	-257	-0-	29	1	223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	27	1	375	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	372	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	440	-0-	-366	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	88	-0-	-572	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	116	-0-	-318	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	96	-0-	-338	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	483	-0-	-2517	603	473	3	10	9	N	9	8	1			3
05	2131	N	1528	-0-	-603	-0-	1515	3	13	9	N	12	12	1			3
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2346	3	11	9	N	10	11	1			2
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1913	3	11	9	N	10	9	1			3
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1754	3	12	9	N	11	12	1			2
09	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1881	3	8	9	N	7	7	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1219	-0-	-1781	5936	58	1	1147	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	3100	N	1687	-0-	-1413	4523	80	1	1588	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	3000	N	2121	-0-	-879	3644	103	1	1996	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
07	3100	N	2781	-0-	-319	3325	130	1	2619	2	Y	29	26	1			5
							32	9									
08	3100	N	2936	-0-	-164	3161	144	1	2764	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
09	3000	N	2509	-0-	-491	2670	124	1	2359	2	Y	24	26	1			2
							26	9									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	45	1	1842	2	Y	52	55	1			13
							57	9									
05	2139	N	1249	-0-	-890	-0-	18	1	1196	2	Y	32	38	1			7
							35	9									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	50	1	2023	2	Y	60	43	1			24
							66	9									
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	53	1	2126	2	Y	50	63	1			11
							55	9									
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	48	1	2012	2	Y	50	48	1			13
							55	9									
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	51	1	2081	2	Y	58	50	1			21
							64	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4191	-0-	-9	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3947	-0-	-393	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3501	-0-	-699	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3808	-0-	-532	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3161	-0-	-1179	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3353	-0-	-847	-0-	3353	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

04	T. A.		5098	-0-	5098	15856	5086	2	12	9	Y	11	10	1			6
05	20814	X	4958	-0-	-15856	-0-	4948	2	10	9	Y	9	13	1			2
06	5460	X	4521	-0-	-939	-0-	4511	2	10	9	Y	9	7	1			4
07	5642	X	4414	-0-	-1228	-0-	4405	2	9	9	Y	8	7	1			5
08	5642	X	4220	-0-	-1422	-0-	4212	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	5100	X	3902	-0-	-1198	-0-	3895	2	7	9	Y	6	7	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 293954 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6691 - 6710

04	15810	X	13000	-0-	-2810	-0-	12688	2	312	9	N	284	303	1			134
05	16337	X	12721	-0-	-3616	-0-	12505	2	216	9	N	196	293	1			37
06	15810	X	11547	-0-	-4263	-0-	11331	2	216	9	N	196	148	1			85
07	16182	X	11522	-0-	-4660	-0-	11346	2	176	9	N	160	148	1			97
08	14849	X	10837	-0-	-4012	-0-	10688	2	149	9	N	135	138	1			94
09	12990	X	9833	-0-	-3157	-0-	9693	2	140	9	N	127	143	1			78

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY G.U. WELL #: RRCID -> 294840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					178
05	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					178
06	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					178
07	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					178
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					178
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					178

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	Y	2	3	1			2
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	899 N	856	-0-	-43	-0-	853	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	899 N	870	-0-	-29	-0-	868	2	2	9	Y	2					3
09	870 N	828	-0-	-42	-0-	826	2	2	9	Y	2	3	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	441	-0-	-249	-0-	300	1	68	2	Y	66	65	1			12
							73	9									
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	310	1	69	9	Y	63	64	1			11
06	390	N	204	-0-	-186	-0-	70	1	120	2	Y	13	22	1			2
							14	9									
07	465	N	228	-0-	-237	-0-	228	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	962	2	56	9	Y	51	50	1			9
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	970	2	47	9	Y	43	45	1			7
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	921	2	46	9	Y	42	41	1			8
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	981	2	50	9	Y	45	46	1			7
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	985	2	50	9	Y	45	45	1			7
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	956	2	47	9	Y	43	42	1			8

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER SAWMILL WELL #: RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

04	2940	X	2903	-0-	-37	-0-	223	1	2665	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
05	3038	X	2244	-0-	-794	-0-	171	1	2060	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	2940	X	687	-0-	-2253	-0-	79	1	606	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3007	X	2475	-0-	-532	-0-	166	1	2302	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	155	1	2855	2	Y	8	5	1	1	8	3
							9	9									
09	2910	X	2609	-0-	-301	-0-	176	1	2426	2	Y	6	7	1	1	8	1
							7	9									

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

04	210	N	207	-0-	-3	-0-	16	1	191	2	N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	12	1	145	2	N	-0-					-0-
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4947	3	13	9	N	12	10	1			4
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4909	3	15	9	N	14	14	1			4
06	5070	X	4750	-0-	-320	-0-	4738	3	12	9	N	11	13	1			2
07	5239	X	4680	-0-	-559	-0-	4667	3	13	9	N	12	10	1			4
08	5239	X	4389	-0-	-850	-0-	4374	3	15	9	N	14	15	1			3
09	4950	X	4261	-0-	-689	-0-	4250	3	11	9	N	10	10	1			3

MANGHAM, R. S. A WELL #: 1 RRCID -> 290513 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2023

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

04	570 N	340	-0-	-230	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	589 N	292	-0-	-297	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	205	-0-	-245	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	162	-0-	-179	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
05	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
06	1470 N	1462	-0-	-8	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
07	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
08	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
09	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MASON TP 6400 WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	7127	-0-	-253	-0-	7118	2 9 9			Y	8	10	1			4
05	7626	X	7378	-0-	-248	-0-	7369	2 9 9			Y	8	10	1			2
06	7380	X	7057	-0-	-323	-0-	7050	2 7 9			Y	6	5	1			3
07	7471	X	6547	-0-	-924	-0-	6540	2 7 9			Y	6	5	1			4
08	7471	X	7084	-0-	-387	-0-	7077	2 7 9			Y	6	5	1			5
09	7140	X	6581	-0-	-559	-0-	6573	2 8 9			Y	7	5	1			7

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		6447	-0-	6447	233739	6443	2 4 9			Y	4	4	1			1
05	SWR 10		6507	-0-	6507	240246	6503	2 4 9			Y	4	4	1			1
06	SWR 10		6252	-0-	6252	246498	6249	2 3 9			Y	3	3	1			1
07	SWR 10		6502	-0-	6502	253000	6499	2 3 9			Y	3	3	1			1
08	SWR 10		3954	-0-	3954	256954	3952	2 2 9			Y	2	3	1			-0-
09	SWR 10		5769	-0-	5769	262723	5765	2 4 9			Y	4	3	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	941	-0-	-139	-0-	904	2 37 9			Y	34	33	1			6
05	1054	N	956	-0-	-98	-0-	922	2 34 9			Y	31	32	1			5
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	943	2 34 9			Y	31	30	1			6
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	920	2 35 9			Y	32	33	1			5
08	961	N	684	-0-	-277	-0-	649	2 35 9			Y	32	32	1			5
09	990	N	933	-0-	-57	-0-	898	2 35 9			Y	32	31	1			6

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	870	2	143	9	Y	130	134	1			50
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	890	2	138	9	Y	125	134	1			41
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	868	2	178	9	Y	162	160	1			43
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	928	2	152	9	Y	138	131	1			50
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	921	2	180	9	Y	164	179	1			35
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	904	2	229	9	Y	208	169	1			74

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON TP 6400 WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	277	1	69	2	Y	233	229	1			41
							256	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	310	1	10	2	Y	221	225	1			37
							243	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	275	1	1	2	Y	205	203	1			39
							226	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	305	1	246	9	Y	224	228	1			35
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	280	1	228	9	Y	207	209	1			33
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	300	1	238	9	Y	216	211	1			38

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	593	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	571	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	20	1	400	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6579	-0-	-681	-0-	6579	2			Y	-0-					-0-
05	7502	X	6440	-0-	-1062	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-
06	6780	X	6222	-0-	-558	-0-	6222	2			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6719	-0-	-70	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-
08	6789	X	6468	-0-	-321	-0-	6468	2			Y	-0-					-0-
09	6570	X	6178	-0-	-392	-0-	6178	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1729	2	4	9	N	4	3	1			1
05	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	1778	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	1739	2	4	9	N	4	3	1			1
07	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	1693	2	2	9	N	2	3	1			-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1815	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1687	2	3	9	N	3	3	1			-0-

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2302	2	81	9	Y	74	73	1			13
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2223	2	77	9	Y	70	71	1			12
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2293	2	85	9	Y	77	74	1			15
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2251	2	92	9	Y	84	86	1			13
08	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2056	2	94	9	Y	85	85	1			13
09	2370	N	1949	-0-	-421	-0-	1858	2	91	9	Y	83	81	1			15

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2952	-0-	-108	-0-	2946	2	6	9	N	5	5	1			2
05	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	2943	2	6	9	N	5	5	1			2
06	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	2918	2	7	9	N	6	6	1			2
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3062	2	6	9	N	5	5	1			2
08	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2971	2	7	9	N	6	7	1			1
09	2940	X	2904	-0-	-36	-0-	2895	2	9	9	N	8	6	1			3

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	6462	-0-	-1698	-0-	6451	2	11	9	N	10	10	1			2
05	8091	X	6568	-0-	-1523	-0-	6557	2	11	9	N	10	10	1			2
06	7530	X	6030	-0-	-1500	-0-	6022	2	8	9	N	7	7	1			2
07	7347	X	5925	-0-	-1422	-0-	5915	2	10	9	N	9	7	1			4
08	6944	X	5955	-0-	-989	-0-	5946	2	9	9	N	8	10	1			2
09	6450	X	5508	-0-	-942	-0-	5498	2	10	9	N	9	7	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	36	1	421	2	N	6	6	1			2
							7	9									
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	39	1	454	2	N	8	8	1			2
							9	9									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	433	2	N	6	6	1			2
							7	9									
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	36	1	380	2	N	8	6	1			4
							9	9									
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	30	1	337	2	N	5	8	1			1
							6	9									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	596	2	N	7	5	1			3
							8	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288123 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6114 - 6132

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	14	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	14	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	10	1			2

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643

04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2323	2	55	9	Y	50	48	1			9
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2256	2	52	9	Y	47	48	1			8
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2102	2	51	9	Y	46	45	1			9
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2096	2	53	9	Y	48	49	1			8
08	2294	N	2040	-0-	-254	-0-	1986	2	54	9	Y	49	49	1			8
09	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	1976	2	51	9	Y	46	46	1			8

PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6969 - 6997

04	630	X	409	-0-	-221	-0-	401	2	8	9	N	7	7	1			1
05	651	X	448	-0-	-203	-0-	439	2	9	9	N	8	8	1			1
06	630	X	236	-0-	-394	-0-	228	2	8	9	N	7	7	1			1
07	651	X	21	-0-	-630	-0-	20	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	434	N	63	-0-	-371	-0-	62	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2208	-0-	-222	-0-	153 10	1 9	2045	3	Y	9	9	1			3
05	2511	X	2013	-0-	-498	-0-	135 11	1 9	1867	3	Y	10	10	1			3
06	2430	X	2073	-0-	-357	-0-	135 10	1 9	1928	3	Y	9	9	1			3
07	2387	X	1469	-0-	-918	-0-	91 12	1 9	1366	3	Y	11	12	1			2
08	2015	N	1592	-0-	-423	-0-	107 9	1 9	1476	3	Y	8	9	1			1
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6206 - 6393

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	110	1	595	2	Y	23	23	1	1	8	3
							25	9									
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	215	1	1111	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	118	1	366	2	Y	13	11	1	1	8	2
							14	9									
07	558	N	115	-0-	-443	-0-	22	1	87	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	115	1	667	2	Y	10	5	1	1	8	4
							11	9									
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	137	1	683	2	Y	11	12	1	1	8	2
							12	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	48	1	238	2	Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1060	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1071	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	1116	N	867	-0-	-249	-0-	863	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1016	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1049	2	8	9	Y	7	7	1			1

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

04	2250	X	1049	-0-	-1201	-0-	81 2	1 9	966	2	Y	2	2	1			-0-
05	2232	X	687	-0-	-1545	-0-	53 2	1 9	632	2	Y	2	2	1			-0-
06	2070	X	557	-0-	-1513	-0-	64 1	1 9	492	2	Y	1	1	1			-0-
07	1643	X	874	-0-	-769	-0-	59 1	1 9	814	2	Y	1	1	1			-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	962	2	Y	1	1	1			-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	625	2	Y	1	1	1			-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	291	1	225	2	Y	43	42	1			8
							47	9									
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	265	1	411	2	Y	41	42	1			7
							45	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	280	1	511	2	Y	37	37	1			7
							41	9									
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	310	1	536	2	Y	43	43	1			7
							47	9									
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	310	1	593	2	Y	82	76	1			13
							90	9									
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	300	1	542	2	Y	89	86	1			16
							98	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON TP 6450 WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	263	-0-	-97	-0-	261	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	394	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	324	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	307	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	300	1	1299	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	232	1	1024	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	282	1	1174	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	280	1	1190	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	300	1	1152	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	1470	N	1330	-0-	-140	-0-	300	1	1017	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 291256 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	1576	-0-	-1424	3140	115	1	1461	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	1722	-0-	-1378	1762	133	1	1589	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	1661	-0-	-1339	423	129	1	1532	2	N	-0-					-0-
07	2065 N	1642	-0-	-423	-0-	103	1	1539	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	104	1	1564	2	N	-0-					-0-
09	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	113	1	1447	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820 X	2167	-0-	-653	-0-	151	1	2016	3	Y	-0-					-0-
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
07	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	44	1	583	3	Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	47	1	657	3	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	44	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	622	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	665	-0-	-48	-0-	45	1	620	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	50	-0-	-130	-0-	3 2	1 9	45	3	Y	2	6	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	50	-0-	-220	-0-	3 1	1 9	46	3	Y	1	1	1			-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	104	3	Y	4	4	1			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	133	3	Y	5	4	1			1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6274 - 6328

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
08	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

04	1080	N	937	-0-	-143	-0-	937	3			N	-0-					78
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					78
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1446	3	21	9	N	19					97
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1688	3	11	9	N	10	77	1			30
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					30
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					30

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

04	2490	X	1318	-0-	-1172	-0-	1316	3	2	9	Y	2	3	1			2
05	2387	X	1239	-0-	-1148	-0-	1238	3	1	9	Y	1					3
06	2010	X	1340	-0-	-670	-0-	1339	3	1	9	Y	1	3	1			1
07	1581	X	1213	-0-	-368	-0-	1211	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1080	3	1	9	Y	1					1
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					1

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

04	4740	X	2112	-0-	-2628	-0-	2099	3	13	9	Y	12	23	1			13
05	4898	X	2331	-0-	-2567	-0-	2321	3	10	9	Y	9					22
06	3720	X	1991	-0-	-1729	-0-	1981	3	10	9	Y	9	21	1			10
07	3162	X	2279	-0-	-883	-0-	2264	3	15	9	Y	14	20	1	1	8	3
08	2666	X	2257	-0-	-409	-0-	2248	3	9	9	Y	8					11
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					11

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

04	6570	X	5567	-0-	-1003	-0-	5475	3	92	9	Y	84	146	1			92
05	6417	X	5647	-0-	-770	-0-	5583	3	64	9	Y	58					150
06	6210	X	5338	-0-	-872	-0-	5265	3	73	9	Y	66	145	1			71
07	6169	X	5677	-0-	-492	-0-	5575	3	102	9	Y	93	136	1	6	8	22
08	5952	X	5611	-0-	-341	-0-	5552	3	59	9	Y	54					76
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

BOWLES ENERGY, INC. 084097

GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	406	-0-	-434	-0-	406	2			N	-0-					80
05	837	N	9	-0-	-828	-0-	9	2			N	-0-					80
06	780	N	8	-0-	-772	-0-	8	2			N	-0-					80
07	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	2			N	-0-					80
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					80
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					80

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					110
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3549	2	3	9	N	3					113
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					113
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					113
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					113
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					113

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					82
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	1	9	N	1					83
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					83
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					83
08	2294	X	2253	-0-	-41	-0-	2253	2			N	-0-					83
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					83

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353

MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

04	1852	N	1797	-0-	-55	-0-	77	1	1706	2	N	13					97
							14	9									
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1842	2	10	9	N	9					106
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	524	1	1157	2	N	3					109
							3	9									
07	1860	N	1624	-0-	-236	-0-	1624	2			N	-0-					109
08	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	1524	2	6	9	N	5					114
09	1680	N	1465	-0-	-215	-0-	1457	2	8	9	N	7					121

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	631	2	9	9	N	8					40
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					40
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	683	2	2	9	N	2					42
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1					43
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	106	1	463	2	N	-0-					43
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	144	1	434	2	N	2					45
							2	9									

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					113
05	186	N	16	-0-	-170	-0-	2	2	14	9	N	13					126
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					126
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					127
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					127

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1641	-0-	-1359	1364	70	1	1562	2	N	8					100
							9	9									
05	3100	N	1932	-0-	-1168	196	1919	2	13	9	N	12					112
06	2130	N	1734	-0-	-396	-0-	538	1	1189	2	N	6					118
							7	9									
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2568	2	52	9	N	47					165
08	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2981	2	15	9	N	14					179
*09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2298	2	7	9	N	6					185

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	840	-0-	-2160	1162	36	1	804	2	N	-0-					37
05	3100	N	2213	-0-	-887	275	2213	2			N	-0-					37
06	2965	N	2690	-0-	-275	-0-	2690	2			N	-0-					37
07	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					37
08	1860	N	1385	-0-	-475	-0-	1385	2			N	-0-					37
09	1800	N	1247	-0-	-553	-0-	1247	2			N	-0-					37

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	926	2	N	-0-					119
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					119
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					119
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					119
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					119
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					119

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	82	1	1791	2	N	-0-					110
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					110
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	2	1	9	N	1					111
07	1116	N	932	-0-	-184	-0-	919	2	13	9	N	12					123
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1429	2	7	9	N	6					129
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1272	2	20	9	N	18					147

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	48	1	1060	2	N	-0-					48
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					48
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					48
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					48
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					48
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					63
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					63
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2150	-0-	-850	3629	94	1	2056	2	N	-0-					127
05	3100	N	2448	-0-	-652	2977	2448	2			N	-0-					127
06	3000	N	2356	-0-	-644	2333	734	1	1622	2	N	-0-					127
07	3100	N	2488	-0-	-612	1721	2488	2			N	-0-					127
08	3100	N	2450	-0-	-650	1071	2450	2			N	-0-					127
09	3000	N	2371	-0-	-629	442	2371	2			N	-0-					127

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	45	1	993	2	N	-0-					120
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					120
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					120
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					120
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					120
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					120

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					208
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					208
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					208
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					208
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					208
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					208

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					138
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					138
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					138
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					139
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					139
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					139

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					49
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	4	22	1			31
							4	9									
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					31
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					31
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	-0-					31
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	3	Y	-0-					31

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					2
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					2
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					2
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					2
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					2
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	29	1	109	3	Y	-0-					2

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					26
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	20	34	1			12
							22	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	1					13
							1	9									
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					13
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	3	Y	-0-					13
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	38	1	133	3	Y	2	2	8			13
							2	9									

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	9					9
							10	9									
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					9
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					9
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					9
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	3	Y	-0-					9

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					11
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					11
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					11
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					11
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	3	Y	-0-					11
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	3	Y	-0-					11

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	27 11	1 9	257	3	Y	10	15	1			-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	31 10	1 9	292	3	Y	9					9
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	23 37	1 9	239	3	Y	34	1	8			42
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	26	1	262	3	Y	-0-					42
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	45	1	243	3	Y	-0-					42
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	53	1	202	3	Y	-0-					42

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	560	-0-	-70	-0-	53	1	507	3	Y	-0-					41
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	75 37	1 9	693	3	Y	34	55	1			20
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	613	3	Y	1					21
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	49	1	498	3	Y	-0-					21
08	558	N	206	-0-	-352	-0-	32	1	174	3	Y	-0-					21
09	540	N	168	-0-	-372	-0-	37	1	131	3	Y	-0-					21

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					27
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					27
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					27
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					27
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	23	1	124	3	Y	-0-					27
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	3	Y	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2023

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					24
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					24
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					24
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					24
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					24
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					24

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					5
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	78	3	Y	5					10
							6	9									
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					10
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					10
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					10
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	3	Y	-0-					10

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					28
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	16	3	Y	22	37	1			13
							24	9									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	1					14
							1	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					14
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	Y	-0-					14
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					14

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					24
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					24
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					24
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					24
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					24
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	62	1	235	3	Y	-0-					24

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					52
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	-0-					52
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					52
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					52
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	Y	-0-					52
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	102	1	387	3	Y	-0-					52

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					3
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					3
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					3
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					3
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	3	Y	-0-					3

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					11
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					11
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					11
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					11
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					11
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	3	Y	-0-					11

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					11
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					11
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					11
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					11
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	-0-					11
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					11

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	17	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	14	1	266	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					8
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					8
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					8
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	-0-					8
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	137	3	Y	4					12
							4	9									
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	3	Y	-0-					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

04	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					5
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	5					10
							6	9									
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					10
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					10
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					10
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					10

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					11
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					11
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					11
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					11
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	12	1	63	3	Y	-0-					11
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	90	1	341	3	Y	1	1	8			11
							1	9									

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					5
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					5
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					5
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					5
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-	62	1			-0-
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	93	1	2010	3	Y	60					60
							66	9									
06	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	3	Y	99					159
							109	9									
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	53	1	894	3	Y	-0-	159	1			-0-
08	2356	X	2043	-0-	-313	-0-	105	1	1894	3	Y	40					40
							44	9									
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	91	1	1701	3	Y	-0-					40

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1043	-0-	-1957	1854	98	1	945	3	Y	-0-					49
05	2080	N	226	-0-	-1854	-0-	16	1	153	3	Y	52	22	1			79
							57	9									
06	1620	N	226	-0-	-1394	-0-	20	1	206	3	Y	-0-					79
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	133	1	1358	3	Y	-0-					79
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	223	1	1200	3	Y	-0-					79
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	272	1	963	3	Y	1	1	8			79
							1	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					17
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	90	3	Y	17	14	1			20
							19	9									
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					20
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					20
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					20
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	29	1	103	3	Y	-0-					20

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	9					9
							10	9									
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					9
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					9
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					9
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	Y	-0-					9

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	54	1	1154	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	1023	X	884	-0-	-139	-0-	39	1	845	3	Y	-0-					-0-
06	990	X	898	-0-	-92	-0-	42	1	856	3	Y	-0-					-0-
07	1023	X	657	-0-	-366	-0-	37	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	1364	X	538	-0-	-826	-0-	28	1	510	3	Y	-0-					-0-
09	1200	X	483	-0-	-717	-0-	25	1	458	3	Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					54
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	17	1	156	3	Y	-0-	45	1			9
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	Y	-0-					9
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					9
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	38	1	204	3	Y	-0-					9
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	44	1	155	3	Y	-0-					9

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	103	1	2223	3	Y	164	115	1			104
							180	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	100	1	2152	3	Y	51					155
							56	9									
06	2190	N	1891	-0-	-299	-0-	88	1	1786	3	Y	15					170
							17	9									
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	130	1	2193	3	Y	59	178	1			51
							65	9									
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	115	1	2079	3	Y	15	46	1			20
							17	9									
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	110	1	2058	3	Y	-0-					20

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	12	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	17	3	Y	9					9
							10	9									
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					9
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					9
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					9
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					9

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					74
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					74
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					74
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					74
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					74
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					74

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					68
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					68
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					68
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					68
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					68
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					68

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	1	19	1			6
							1	9									
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	1					7
							1	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	10					15
							11	9									
08	248	N	128	-0-	-120	-0-	7	1	118	3	Y	3	13	1			5
							3	9									
09	240	N	94	-0-	-146	-0-	5	1	86	3	Y	3					8
							3	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

04	2820	X	2412	-0-	-408	-0-	226	1	2185	3	Y	1	1	8			63
							1	9									
05	2914	X	2298	-0-	-616	-0-	223	1	2075	3	Y	-0-					63
06	2790	X	1922	-0-	-868	-0-	171	1	1750	3	Y	1	1	8			63
							1	9									
07	2883	X	2192	-0-	-691	-0-	196	1	1996	3	Y	-0-					63
08	2387	X	2101	-0-	-286	-0-	329	1	1772	3	Y	-0-					63
09	1920	N	1849	-0-	-71	-0-	384	1	1463	3	Y	2	2	8			63
							2	9									

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	100	-0-	-260	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					41
05	248	N	117	-0-	-131	-0-	11	1	105	3	Y	1	35	1			7
							1	9									
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3	Y	-0-					7
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					7
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	19	1	100	3	Y	-0-					7
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	20	1	70	3	Y	-0-					7

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12012	X	2410	-0-	-9602	-0-	226	1	2184	3	Y	-0-					29
05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	196	1	1816	3	Y	-0-					29
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	225	1	2317	3	Y	-0-					29
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	316	1	3218	3	Y	-0-					29
08	2542	X	2358	-0-	-184	-0-	354	1	1990	3	Y	13					42
							14	9									
09	2460	X	1516	-0-	-944	-0-	315	1	1200	3	Y	1	1	8			42
							1	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	118	-0-	-122	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					177
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					177
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					177
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	643	3	Y	-0-	168	1			9
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	58					67
							64	9									
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					67

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	-0-					25
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	Y	16					41
							18	9									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					41
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					41
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	33	1	180	3	Y	-0-					41
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	45	1	170	3	Y	-0-					41

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	71	1	685	3	Y	10	7	1			7
							11	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	74	1	683	3	Y	6	11	1			2
							7	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	50	1	515	3	Y	-0-					2
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	63	1	647	3	Y	-0-					2
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	103	1	552	3	Y	11					13
							12	9									
09	570	N	524	-0-	-46	-0-	107	1	407	3	Y	9	1	8			21
							10	9									

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	777	-0-	-93	-0-	73	1	704	3	Y	-0-					36
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	90	1	833	3	Y	35					71
							39	9									
06	780	N	652	-0-	-128	-0-	58	1	592	3	Y	2					73
							2	9									
07	806	N	714	-0-	-92	-0-	64	1	650	3	Y	-0-					73
08	775	N	465	-0-	-310	-0-	73	1	392	3	Y	-0-					73
09	660	N	448	-0-	-212	-0-	93	1	354	3	Y	1	1	8			73
							1	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	25	1	246	3	Y	-0-					8
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	24	1	227	3	Y	-0-					8
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	3	Y	-0-					8
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	Y	-0-					8
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	207	3	Y	4					12
							4	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	50	1	191	3	Y	-0-					12

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	588	-0-	-252	-0-	54	1	525	3	Y	8	18	1			5
							9	9									
05	744	N	580	-0-	-164	-0-	56	1	518	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
06	720	N	434	-0-	-286	-0-	38	1	396	3	Y	-0-					2
07	620	N	518	-0-	-102	-0-	46	1	472	3	Y	-0-					2
08	589	N	495	-0-	-94	-0-	73	1	411	3	Y	10					12
							11	9									
09	420	N	173	-0-	-247	-0-	36	1	137	3	Y	-0-					12

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	8	1	80	3	N	1	93	1			60
							1	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					60
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	3	1	28	3	N	-0-					60
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					60
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	3	N	-0-					60
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	N	1	1	8			60
							1	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	82	1	1772	3	Y	56	109	1			86
							62	9									
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	84	1	1801	3	Y	59					145
							65	9									
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	82	1	1669	3	Y	23	126	1			42
							25	9									
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	95	1	1598	3	Y	72					114
							79	9									
08	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	89	1	1598	3	Y	57	102	1			69
							63	9									
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	89	1	1657	3	Y	68					137
							75	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	834	N	650	-0-	-184	-0-	61	1	589	3	Y	-0-					26
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	61	1	566	3	Y	18					44
							20	9									
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	67	1	687	3	Y	-0-					44
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	58	1	594	3	Y	-0-					44
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	92	1	493	3	Y	-0-					44
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	108	1	412	3	Y	-0-					44

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					5
05	248	N	92	-0-	-156	-0-	8	1	78	3	Y	5					10
							6	9									
06	270	N	85	-0-	-185	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					10
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					10
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	3	Y	-0-					10
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	26	1	100	3	Y	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	220	3	Y	5	7	1			6
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	206	3	Y	4					10
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	9	1	189	3	Y	-0-	9	1			1
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	9 21	1 9	150	3	Y	19					20
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	219	3	Y	1	18	1			3
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					3

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	400	3	Y	4	7	1			6
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	386	3	Y	4					10
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	365	3	Y	1	9	1			2
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20 12	1 9	343	3	Y	11					13
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	376	3	Y	1	12	1			2
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	-0-					2

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	72	1	690	3	Y	3					36
							3	9									
05	837	N	718	-0-	-119	-0-	70	1	648	3	Y	-0-					36
06	720	N	554	-0-	-166	-0-	48	1	494	3	Y	11					47
							12	9									
07	806	N	672	-0-	-134	-0-	60	1	612	3	Y	-0-	32	1			15
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	89	1	480	3	Y	10					25
							11	9									
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	116	1	410	3	Y	-0-					25

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					111
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					111
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					111
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					111
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					111
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					111

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
05	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					4
06	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	Y	-0-					4
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	1					5
							1	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	490	3	Y	1					3
							1	9									
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	Y	-0-					3

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4522	-0-	-98	-0-	422	1	4081	3	Y	17	107	1	1	8	11
							19	9									
05	4774	X	4509	-0-	-265	-0-	436	1	4051	3	Y	20	24	1			7
							22	9									
06	4620	X	3575	-0-	-1045	-0-	317	1	3248	3	Y	9	1	8			15
							10	9									
07	4774	X	3748	-0-	-1026	-0-	335	1	3413	3	Y	-0-					15
08	4433	X	4078	-0-	-355	-0-	633	1	3409	3	Y	33					48
							36	9									
09	4290	X	3439	-0-	-851	-0-	710	1	2705	3	Y	22	3	8			67
							24	9									

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	Y	-0-					4
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	Y	-0-					4
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	20	1	356	3	Y	1					3
							1	9									
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	20	1	364	3	Y	-0-					3

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647	3	Y	-0-					30
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	69	1	640	3	Y	21					51
							23	9									
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	66	1	678	3	Y	-0-					51
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	138	1	1406	3	Y	-0-					51
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	159	1	858	3	Y	-0-					51
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	160	1	609	3	Y	-0-					51

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2023

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					3
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	1					4
							1	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-	3	1			1
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	10	1	186	3	Y	1					2
							1	9									
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					2

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					3
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	2					5
							2	9									
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-	4	1			1
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					1
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

04	360	N	320	-0-	-40	-0-	30	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	33	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	28	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	30	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	49	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	65	1	249	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

04	1875	N	850	-0-	-1025	-0-	78	1	760	3	Y	11	19	1			7
							12	9									
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	85	1	791	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	39	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	91	1	926	3	Y	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	158	1	849	3	Y	10					10
							11	9									
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	171	1	651	3	Y	-0-					10

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					74
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					62
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					62
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					62
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					62
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					62
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					62

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	8	1	172	3	Y	17					172
							19	9									
05	310	N	80	-0-	-230	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					172
06	600	N	76	-0-	-524	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					172
07	217	N	63	-0-	-154	-0-	4	1	59	3	Y	-0-	129	1			43
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	14					57
							15	9									
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	62	3	Y	5					62
							6	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					2
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	8	1	175	3	Y	7					9
							8	9									
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					9
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	3	Y	-0-	7	1			2
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	170	3	Y	1					3
							1	9									
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	10					13
							11	9									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	9					9
							10	9									
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					9
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					9
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	16	1	88	3	Y	-0-					9
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	33	1	125	3	Y	-0-					9

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	3			Y	-0-					28
05	62	N	49	-0-		-13	-0-	49	3			Y	-0-					28
06	60	N	24	-0-		-36	-0-	24	3			Y	-0-					28
07	62	N	24	-0-		-38	-0-	24	3			Y	-0-					28
08	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	3			Y	-0-					28
09	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			Y	-0-					28

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253	N	253	-0-		-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					2
05	286	N	286	-0-		-0-	-0-	12	1	257	3	Y	15					17
								17	9									
06	271	N	271	-0-		-0-	-0-	12	1	245	3	Y	13					30
								14	9									
07	248	N	168	-0-		-80	-0-	9	1	159	3	Y	-0-	22	1			8
08	248	N	148	-0-		-100	-0-	8	1	138	3	Y	2					10
								2	9									
09	240	N	128	-0-		-112	-0-	6	1	115	3	Y	6					16
								7	9									

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	1323	-0-		-3417	-0-	124	1	1198	3	Y	1	1	8			97
								1	9									
05	4495	X	-0-	-0-		-4495	-0-					Y	-0-					97
06	4230	X	-0-	-0-		-4230	-0-					Y	2					99
07	4154	X	-0-	-0-		-4154	-0-					Y	-0-	68	1			31
08	1860	X	-0-	-0-		-1860	-0-					Y	-0-					31
09	1320	X	-0-	-0-		-1320	-0-					Y	-0-					31

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					38
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					38
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					38
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					38
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					38
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					38

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					18
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					18
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					18
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					18
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					18
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					18

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12451	X	4406	-0-	-8045	-0-	194	1	4175	3	Y	34	172	1			56
							37	9									
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	203	1	4371	3	Y	42					98
							46	9									
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	129	1	2613	3	Y	27					125
							30	9									
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	164	1	2775	3	Y	32					157
							35	9									
08	4371	X	3084	-0-	-1287	-0-	160	1	2890	3	Y	31					188
							34	9									
09	4230	X	3302	-0-	-928	-0-	166	1	3091	3	Y	41	160	1			69
							45	9									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	Y	2	39	1			-0-
							2	9									
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	33	1	302	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	24	1	242	3	Y	14					17
							15	9									
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	29	1	296	3	Y	-0-					17
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	44	1	237	3	Y	3					20
							3	9									
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	220	3	Y	-0-					20

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	644	3	Y	3	14	1			7
							3	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	Y	1					8
							1	9									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	519	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	498	3	Y	17					19
							19	9									
08	620	N	549	-0-	-71	-0-	29	1	517	3	Y	3	17	1			5
							3	9									
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	27	1	503	3	Y	1					6
							1	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

04	240	N	142	-0-	-98	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					7
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					7
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	57					64
							63	9									
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	11	42	1			33
							12	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					33
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					33

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

04	3000	N	1265	-0-	-1735	479	119	1	1144	3	Y	2	39	1			-0-
							2	9									
05	1835	N	1356	-0-	-479	-0-	130	1	1211	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
06	1290	N	914	-0-	-376	-0-	80	1	819	3	Y	14					17
							15	9									
07	1302	N	976	-0-	-326	-0-	87	1	889	3	Y	-0-					17
08	1333	N	948	-0-	-385	-0-	148	1	797	3	Y	3					20
							3	9									
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	237	1	839	3	Y	2	2	8			20
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

04	600	N	476	-0-	-124	-0-	21	1	455	3	Y	-0-					73
05	620	N	451	-0-	-169	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					73
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	716	3	Y	-0-					73
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	3	Y	-0-					73
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	24	1	434	3	Y	-0-					73
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	22	1	407	3	Y	-0-					73

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	22					32
							24	9									
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	17					49
							19	9									
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	Y	10					59
							11	9									
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	Y	-0-	39	1			20
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	Y	-0-					20
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	24					44
							26	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	Y	2	12	1			5
							2	9									
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	19	1	402	3	Y	1					6
							1	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	Y	6					9
							7	9									
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	Y	3	8	1			4
							3	9									
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	3	Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	136	1	2923	3	Y	29	143	1			69
							32	9									
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	130	1	2807	3	Y	23					92
							25	9									
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	139	1	2823	3	Y	114					206
							125	9									
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	148	1	2502	3	Y	16	159	1			63
							18	9									
08	2759	X	2316	-0-	-443	-0-	120	1	2171	3	Y	23					86
							25	9									
09	2670	X	2247	-0-	-423	-0-	111	1	2070	3	Y	60					146
							66	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-					17
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	Y	102	46	1			73
							112	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					73
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	Y	-0-					73
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	38	1	204	3	Y	-0-					73
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	46	1	175	3	Y	-0-					73

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	407	3	Y	2	39	1			-0-
							2	9									
05	620	N	465	-0-	-155	-0-	44	1	406	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	37	1	378	3	Y	14					17
							15	9									
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	105	1	1072	3	Y	-0-					17
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	165	1	890	3	Y	3					20
							3	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	159	1	563	3	Y	1	1	8			20
							1	9									

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	691	3	Y	7	12	1			5
							8	9									
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	79	1	731	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	46	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	62	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	479	-0-	-234	-0-	75	1	404	3	Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	108	1	412	3	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			N	-0-					66
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					66
06	540	N	382	-0-	-158	-0-	382	3			N	-0-					66
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					66
08	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	3			N	-0-					66
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					66

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

04	480	N	471	-0-	-9	-0-	21	1	450	3	Y	-0-					29
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	Y	-0-					29
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	22	1	448	3	Y	-0-					29
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	26	1	441	3	Y	-0-					29
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	-0-					29
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	22	1	414	3	Y	-0-					29

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	84	1	813	3	Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	79	1	737	3	Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	68	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	67	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	703	-0-	-103	-0-	110	1	593	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	615	-0-	-165	-0-	135	1	480	3	Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	3					10
							3	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	11					13
							12	9									
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	16	1	290	3	Y	1	12	1			2
							1	9									
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	15	1	281	3	Y	-0-					2

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

04	600	N	473	-0-	-127	-0-	473	3			Y	-0-					28
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					28
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					28
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					28
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					28
09	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	3			Y	-0-					28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28 29	1 9	270	3	Y	-0-					34
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	29 29	1 9	269	3	Y	26					60
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					60
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	21	1	212	3	Y	-0-					60
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	40	1	214	3	Y	-0-					60
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	40	1	140	3	Y	-0-					60

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	24	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	39	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	109	1	388	3	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	5 2	1 9	52	3	Y	2	39	1			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	151	3	Y	14	11	1			3
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	4 15	1 9	45	3	Y	14					17
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					17
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	100	3	Y	3					20
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	Y	-0-					20

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	539	3	Y	5	13	1			3
05	620	N	562	-0-	-58	-0-	54 10	1 9	498	3	Y	9	9	1			3
06	600	N	472	-0-	-128	-0-	42	1	430	3	Y	-0-					3
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	53	1	537	3	Y	-0-					3
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	80	1	432	3	Y	-0-					3
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	96 7	1 9	365	3	Y	6	1	8			8

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1289	N	620	-0-	-669	-0-	58	1	562	3	Y	-0-					16
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					16
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	47	1	486	3	Y	-0-					16
07	620	N	460	-0-	-160	-0-	41	1	419	3	Y	-0-					16
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	70	1	395	3	Y	-0-					16
09	540	N	321	-0-	-219	-0-	67 1	1 9	253	3	Y	1	1	8			16

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	30	1	292	3	Y	-0-					10
05	465	N	348	-0-	-117	-0-	34	1	314	3	Y	-0-					10
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	-0-					10
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	Y	-0-					10
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	46 4	1 9	260	3	Y	4					14
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	57	1	217	3	Y	-0-					14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	16 1 77 9		152	3	N	-0-					55
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17 1		154	3	N	-0-					55
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11 1 77 9		108	3	N	70	1	8			124
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	15 1		157	3	N	-0-					124
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	25 1		136	3	N	-0-					124
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	30 1 1 9		116	3	N	1					125

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2061	-0-	-939	3682	89 1 46 9		1926	3	Y	42					91
05	3100	N	2015	-0-	-1085	2597	88 1 40 9		1887	3	Y	36					127
06	3000	N	1836	-0-	-1164	1433	84 1 43 9		1709	3	Y	39	105	1			61
07	3100	N	1818	-0-	-1282	151	100 1 28 9		1690	3	Y	25					86
08	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	92 1 37 9		1658	3	Y	34					120
09	1830	N	1680	-0-	-150	-0-	84 1 23 9		1573	3	Y	21	98	1			43

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40 1		385	3	Y	-0-					8
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	37 1		340	3	Y	-0-					8
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	105 1 1 9		1080	3	Y	1	1	8			8
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	61 1		620	3	Y	-0-					8
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	67 1 4 9		377	3	Y	4					12
09	420	N	340	-0-	-80	-0-	71 1		269	3	Y	-0-					12

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14 1		138	3	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14 1		126	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12 1		119	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14 1		141	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	16 1		88	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	32 1		121	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

04	1020	N	675	-0-	-345	-0-	62	1	601	3	Y	11	18	1			7
							12	9									
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	68	1	628	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	101	1	1033	3	Y	44	3	8			44
							48	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	72	1	735	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	105	1	568	3	Y	-0-					44
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	144	1	547	3	Y	6	1	8			49
							7	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

04	3000	N	2210	-0-	-790	7216	97	1	2081	3	Y	29					69
							32	9									
05	3100	N	2239	-0-	-861	6355	98	1	2111	3	Y	27					96
							30	9									
06	3000	N	2023	-0-	-977	5378	94	1	1900	3	Y	26	80	1			42
							29	9									
07	3100	N	2026	-0-	-1074	4304	112	1	1896	3	Y	16					58
							18	9									
08	3100	N	1984	-0-	-1116	3188	103	1	1860	3	Y	19					77
							21	9									
09	3000	N	1938	-0-	-1062	2126	98	1	1822	3	Y	16	63	1			30
							18	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					16
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	23					23
							25	9									
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	Y	-0-	19	1			4

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	Y	-0-					17
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	41	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	44	1	168	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	15	1	276	3	Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	100	1	969	3	Y	6	1	8			31
							7	9									
05	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	157	1	1460	3	Y	-0-					31
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	88	1	902	3	Y	5	2	8			34
							6	9									
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	154	1	1574	3	Y	3	23	1			14
							3	9									
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	291	1	1568	3	Y	13					27
							14	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	351	1	1244	3	Y	1	1	8			27
							1	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	16					45
							18	9									
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	21					66
							23	9									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	Y	16					82
							18	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	1	55	1			28
							1	9									
08	496	N	337	-0-	-159	-0-	18	1	319	3	Y	-0-					28
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	17	1	324	3	Y	12					40
							13	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	59	1	567	3	Y	-0-					32
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	536	3	Y	24					56
							26	9									
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	46	1	475	3	Y	-0-					56
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	59	1	606	3	Y	-0-					56
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	102	1	549	3	Y	-0-					56
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	120	1	425	3	Y	1	1	8			56
							1	9									

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					7
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					7
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					8
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					8
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					8
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					8

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	426	-0-	-70	-0-	22	1	404	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	21	1	396	3	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	833	3	Y	3					3
							3	9									
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	809	3	Y	-0-					3
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	43	1	877	3	Y	17					20
							19	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	3	Y	-0-					20
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	43	1	785	3	Y	-0-					20
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	46	1	851	3	Y	-0-	17	1			3

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					21
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					21
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	113	3	1	9	Y	1					22
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					22
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					22
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					22

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	141	1	1005	3	Y	34					91
							37	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	137	1	925	3	Y	35	61	1			65
							39	9									
06	750	N	665	-0-	-85	-0-	58	1	588	3	Y	17					82
							19	9									
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	127	1	576	3	Y	29					111
							32	9									
08	1116	N	427	-0-	-689	-0-	35	1	357	3	Y	32					143
							35	9									
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	147	1	881	3	Y	14	101	1			56
							15	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					17
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	3			N	-0-					265
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	614	3	6	9	N	5					270
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	793	3	6	9	N	5					275
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					275
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	889	3	4	9	N	4	167	1			112
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					112

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	Y	10					45
							11	9									
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					45
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					45
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	3	Y	-0-	30	1			15
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	Y	72					87
							79	9									
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	13	1	247	3	Y	7					94
							8	9									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	43	1	311	3	Y	11					19
							12	9									
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	45	1	305	3	Y	5	13	1			11
							6	9									
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	34	1	343	3	Y	2					13
							2	9									
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	52	1	238	3	Y	2					15
							2	9									
08	341	N	190	-0-	-151	-0-	17	1	172	3	Y	1					16
							1	9									
09	330	N	240	-0-	-90	-0-	34	1	206	3	Y	-0-	11	1			5

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

04	210	N	192	-0-	-18	-0-	22	1	157	3	Y	12					38
							13	9									
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	21	1	142	3	Y	1	25	1			14
							1	9									
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	12	1	117	3	Y	2					16
							2	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	104	1	471	3	Y	2					18
							2	9									
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	Y	2					20
							2	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	43	1	257	3	Y	-0-	14	1			6

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					118
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					118
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					118
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					118
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					118
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					118

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					14
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					14
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					14
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	9	1			5
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	62 20	1 9	441	3	Y	18					101
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	68 7	1 9	461	3	Y	6	68	1			39
06	480	N	357	-0-	-123	-0-	32 4	1 9	321	3	Y	4					43
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	76 2	1 9	347	3	Y	2					45
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	53 22	1 9	535	3	Y	20					65
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	77	1	462	3	Y	-0-	46	1			19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23 19	1 9	161	3	Y	17					18
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	150	3	Y	1	12	1			7
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	151	3	Y	2					9
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	Y	-0-					9
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					9
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	13	1	78	3	Y	-0-	6	1			3

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					98
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					98
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					98
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					98
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					98
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					98

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					112
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			Y	-0-					112
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					112
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					112
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					112
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					112

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	7119	-0-	-231	-0-	316	1	6803	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	7391	-0-	-111	-0-	328	1	7063	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6201	-0-	-1059	-0-	292	1	5909	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	6575	-0-	-927	-0-	358	1	6049	3	Y	153	21	1			132
							168	9									
08	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	372	1	6707	3	Y	103	117	1			118
							113	9									
09	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	374	1	6981	3	Y	-0-					118

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	3			N	-0-					10
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					10
06	840	N	137	-0-	-703	-0-	137	3			N	-0-					10
07	248	N	69	-0-	-179	-0-	69	3			N	-0-					10
08	806	N	90	-0-	-716	-0-	90	3			N	-0-					10
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-					10

CRATON OPERATING LLC 186717
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2493	-0-	-777	-0-	2493	2			Y	-0-					120
05	3286	X	2572	-0-	-714	-0-	2514	2	58	9	Y	53	173	1			-0-
06	3180	X	2228	-0-	-952	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	1514	-0-	-1121	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					47
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					47
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					47
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	23	178	1			89
05	6200	X	5428	-0-	-772	-0-	5414	2	14	9	N	13					102
06	6000	X	2470	-0-	-3530	-0-	2468	2	2	9	N	2					104
07	4123	X	1436	-0-	-2687	-0-	1436	2			N	-0-					104
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3074	2	33	9	N	30					134
09	5250	X	2521	-0-	-2729	-0-	2521	2			N	-0-					134

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			Y	-0-					140
05	6758	X	4396	-0-	-2362	-0-	4396	2			Y	-0-					140
06	7320	X	1721	-0-	-5599	-0-	1721	2			Y	-0-					140
07	7564	X	1993	-0-	-5571	-0-	1993	2			Y	-0-					140
08	5425	X	3975	-0-	-1450	-0-	3975	2			Y	-0-					140
09	5250	X	1779	-0-	-3471	-0-	1779	2			Y	-0-					140

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

04	5580	X	574	-0-	-5006	-0-	574	2			N	-0-					130
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					130
06	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					130
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					130
08	5549	X	76	-0-	-5473	-0-	15	2	61	9	N	55					185
*09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2621	2	21	9	N	19					204

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					146
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1	9	Y	1					147
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	737	2	6	9	Y	5	6	1			146
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					146
08	775	N	416	-0-	-359	-0-	413	2	3	9	Y	3					149
09	750	N	53	-0-	-697	-0-	51	2	2	9	Y	2					151

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					94
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3					97
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6	9	N	5	3	1			99
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	N	1					100
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	106	2	2	9	N	2					102
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	N	2					104

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					58
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	N	2	2	8			58
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	21	2	2	9	N	2	4	1			56
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					56
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					56
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					31
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					31
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					31
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					31
08	T. A.		253	-0-	253	253	253	2			Y	-0-					31
09	T. A.		15	-0-	15	268	15	1			Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5263	2	31	9	N	28					63
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4678	2	24	9	N	22	2	8			83
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4677	2	15	9	N	14	3	1			94
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4515	2	20	9	N	18					112
08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4781	2	111	9	N	101	181	1			32
09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4210	2	17	9	N	15					47

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					6
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					6
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					6
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					6
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					6
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					6

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	143	2	21	9	Y	19	24	1			23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					25
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	132	2	3	9	Y	3	12	1			16
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	102	2	2	9	Y	2					18
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	Y	5					23
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2					25

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					70
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	68	2	2	9	N	2					72
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	N	1	2	1			71
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	59	2	1	9	N	1					72
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2					74

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					67
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					67
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

04	3000	N	1332	-0-	-1668	1386	1315	2	17	9	Y	15	54	1			44
05	2807	N	1421	-0-	-1386	-0-	1415	2	6	9	Y	5					49
06	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	1305	2	7	9	Y	6					55
07	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1355	2	3	9	Y	3					58
08	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1347	2	7	9	Y	6					64
09	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1255	2	39	9	Y	35	83	1			16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	589	2	69	9	N	63	95	1			105
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					105
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	11	1			94
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					94
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					94
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					94

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 10301 - 11711

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-					99
05	1167	X	-0-	-0-	-1167	-0-					N	-0-					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			689
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5686	2	125	9	N	114					803
06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2037	2	45	9	N	41	97	1			747
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					747
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					747
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					747

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	474	2	10	9	N	9					101
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			39
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					122
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					122
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	311	-0-	311	311	304	2	7	9	N	6					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	311					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	311					N	-0-					99
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	13	-0-	13	63	13	2			N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					147
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		74	-0-	74	510	73	2	1	9	Y	1					90
05	T. A.		67	-0-	67	577	66	2	1	9	Y	1					91
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	318	2	7	9	Y	6					146
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					146
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					146
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					935
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					935
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					935
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					935
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					935
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					935

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185	X	185	-0-	-0-	-0-	181	2	4	9	N	4					225
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	261	2	6	9	N	5					230
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1024	2	22	9	N	20					298
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

04	0	W	431	-0-	431	6328	422	2	9	9	Y	8					58
05	0	W	-0-	-0-	-0-	6328					Y	-0-					58
06	0	W	-0-	-0-	-0-	6328					Y	-0-					58
07	0	W	-0-	-0-	-0-	6328					Y	-0-					58
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	673	2	14	9	N	13					283
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	263	2	6	9	N	5					288
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					288
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					288
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2					201
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	N	5					176
05	205	X	205	-0-	-0-	-0-	201	2	4	9	N	4					180
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1027	2	23	9	Y	21					370
05	1860	X	928	-0-	-932	-0-	908	2	20	9	Y	18	35	1			353
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	875	2	20	9	Y	18					371
07	1612	X	593	-0-	-1019	-0-	580	2	13	9	Y	12					383
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					383
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					383

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	419	X	419	-0-	-0-	-0-	410	2	9	9	N	8					122
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	12	1			108
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					108
07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	645	2	14	9	Y	13					121
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					121
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					121

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	7149					Y	-0-					60
05	0	W	-0-	-0-	-0-	7149					Y	-0-	40	1			20
06	0	W	-0-	-0-	-0-	7149					Y	-0-					20
07	0	W	-0-	-0-	-0-	7149					Y	-0-					20
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3801					Y	-0-					30
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3801					Y	-0-	12	1			18
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3801					Y	-0-					18
07	0	W	832	-0-	832	4633	814	2	18	9	Y	16					34
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	326	2	8	9	Y	7					151
05	434	X	82	-0-	-352	-0-	80	2	2	9	Y	2					153
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					153
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					153
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2963					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2963					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2963					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2963					Y	-0-					10
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5202					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5202					Y	-0-	12	1			18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5202					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5202					Y	-0-					18
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	Y	2					29
05	116	X	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	Y	2					31
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					31
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					31
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

04	0	W	-0-	-0-	-0-	34409					Y	-0-					209
05	0	W	-0-	-0-	-0-	34409					Y	-0-	12	1			197
06	0	W	-0-	-0-	-0-	34409					Y	-0-					197
07	0	W	884	-0-	884	35293	865	2	19	9	Y	17					214
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					730
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			718
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					718
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					718
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					718
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					718

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	403	2	9	9	Y	8					88
05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	911	2	20	9	Y	18					106
06	510	X	303	-0-	-207	-0-	296	2	7	9	Y	6					112
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					112
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					223
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					223

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	391	2	9	9	N	8					64
05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	49	2	11	9	N	10	70	1			4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	709	2	15	9	N	14	94	1			90
05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	332	2	8	9	N	7					97
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	508	2	11	9	N	10					107
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	823	2	18	9	N	16			250
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	347	2	8	9	N	7			257
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			257
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			257

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

04	0	W	377	-0-	377	8905	369	2	8	9	Y	7			343
05	0	W	341	-0-	341	9246	333	2	8	9	Y	7			350
06	0	W	-0-	-0-	-0-	9246					Y	-0-			350
07	0	W	-0-	-0-	-0-	9246					Y	-0-			350
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			350
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			350

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

04	0	W	240	-0-	240	8181	234	2	6	9	Y	5			87
05	0	W	170	-0-	170	8351	167	2	3	9	Y	3			90
06	0	W	-0-	-0-	-0-	8351					Y	-0-			90
07	0	W	-0-	-0-	-0-	8351					Y	-0-			90
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			90
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			90

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	832	2	19	9	N	17			207
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	497	2	11	9	N	10			217
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

04	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1337	2	30	9	N	27			118
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2994	2	66	9	N	60			178
06	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1319	2	29	9	N	26			204
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	Y	4			26
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			26
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			26
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	967	-0-	967	24793	946	2	21	9	N	19					440
05	0	W	742	-0-	742	25535	725	2	17	9	N	15					455
06	0	W	235	-0-	235	25770	229	2	6	9	N	5					460
07	0	W	-0-	-0-	-0-	25770					N	-0-					460
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					460
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					460

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	N	3					147
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					147
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	36	-0-	36	8905	35	2	1	9	N	1					209
05	0	W	-0-	-0-	-0-	8905					N	-0-					209
06	0	W	-0-	-0-	-0-	8905					N	-0-					209
07	0	W	-0-	-0-	-0-	8905					N	-0-					209
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1158	2	25	9	N	23					410
05	977	X	977	-0-	-0-	-0-	956	2	21	9	N	19	87	1			342
06	671	X	671	-0-	-0-	-0-	657	2	14	9	N	13					355
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					355
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					355

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	958	-0-	958	21995	937	2	21	9	Y	19					341
05	0	W	836	-0-	836	22831	818	2	18	9	Y	16					357
06	0	W	750	-0-	750	23581	733	2	17	9	Y	15					372
07	0	W	-0-	-0-	-0-	23581					Y	-0-					372
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					372
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					372

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1400	2	31	9	N	28	68	1			567
05	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1168	2	25	9	N	23					590
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	378	2	9	9	N	8					598
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					598
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	483	2	11	9	N	10					136
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	N	3					139
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1363	2	30	9	N	27					388
05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1107	2	24	9	N	22					410
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					410
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					410

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1268	2	28	9	N	25					176
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	814	2	18	9	N	16					192
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1					193
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					193
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-					69
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-					69
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-					69
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-					69
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	109	-0-	109	16121	107	2	2	9	Y	2					100
05	0	W	104	-0-	104	16225	102	2	2	9	Y	2					102
06	0	W	328	-0-	328	16553	321	2	7	9	Y	6					108
07	0	W	-0-	-0-	-0-	16553					Y	-0-					108
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2457	-0-	-488	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

04	10302	X	3185	-0-	-7117	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

04	390	N	376	-0-	-14	-0-	26	1	350	2	N	-0-					10
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	N	-0-					10
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	2	N	-0-					10
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	N	-0-					10
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	2	N	-0-					10
09	420	N	312	-0-	-108	-0-	20	1	292	2	N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					60
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					60
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					60
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					60
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					60
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					60

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
09	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	3			N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	608	1	2572	3	Y	-0-					65
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	604	1	3119	3	Y	-0-					65
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	593	1	2762	3	Y	-0-					65
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	578	1	2703	3	Y	-0-					65
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	692	1	2854	3	Y	-0-					65
*09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	608	1	2881	3	Y	-0-					65

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	380	1	1608	3	N	-0-					22
05	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	327	1	1690	3	N	-0-					22
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	446	1	2072	3	N	-0-					22
07	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	394	1	1846	3	N	-0-					22
08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	488	1	2010	3	N	-0-					22
09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	403	1	1907	3	N	-0-					22

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3461	-0-	461	748	3461	3			N	-0-					23
05	3566	X	2818	-0-	-748	-0-	2818	3			N	-0-					23
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					23
07	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					23
08	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					23
09	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	779	-0-	-181	-0-	149	1	630	3	Y	-0-					54
05	992	N	836	-0-	-156	-0-	135	1	701	3	Y	-0-					54
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	202	1	942	3	Y	-0-					54
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	286	1	1206	3	Y	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	284	1	1469	3	Y	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	279	1	1299	3	Y	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	271	1	1270	3	Y	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	326	1	1347	3	Y	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	275	1	1301	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7233	X	4121	-0-	-3112	-0-	788	1	3333	3	Y	-0-					55
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	701	1	3620	3	Y	-0-					55
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	688	1	3199	3	Y	-0-					55
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	590	1	2763	3	Y	-0-					55
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	703	1	2895	3	Y	-0-					55
09	3840	X	2723	-0-	-1117	-0-	474	1	2249	3	Y	-0-					55

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1453	-0-	-1547	2492	1453	2			Y	-0-					8
05	3100	N	1489	-0-	-1611	881	1489	2			Y	-0-					8
06	2651	N	1770	-0-	-881	-0-	1770	2			Y	-0-					8
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					8
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					8
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					8

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2050	-0-	-950	4488	2050	2			Y	-0-					15
05	3100	N	2049	-0-	-1051	3437	2049	2			Y	-0-					15
06	3000	N	1765	-0-	-1235	2202	1765	2			Y	-0-					15
07	3100	N	1133	-0-	-1967	235	1133	2			Y	-0-					15
08	2015	N	1700	-0-	-315	-0-	1700	2			Y	-0-					15
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					15

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1600	-0-	-1400	8934	1600	2			Y	-0-					10
05	11985	X	3051	-0-	-8934	-0-	2978	2	73	9	Y	66					76
06	2880	X	177	-0-	-2703	-0-	176	2	1	9	Y	1	67	1			10
07	2976	X	12	-0-	-2964	-0-	12	2			Y	-0-					10
08	2511	X	5	-0-	-2506	-0-	5	2			Y	-0-					10
09	2430	X	3	-0-	-2427	-0-	3	2			Y	-0-					10

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3237	2	89	9	Y	81	91	1			9
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					9
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-					9
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					9
08	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	3562	2			Y	-0-					9
09	3780	X	3268	-0-	-512	-0-	3268	2			Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2819	-0-	-181	10083	2672	2	147	9	Y	134	145	1			8
05	3100 N	2695	-0-	-405	9678	2695	2			Y	-0-					8
06	3000 N	2482	-0-	-518	9160	2482	2			Y	-0-					8
07	3100 N	2572	-0-	-528	8632	2572	2			Y	-0-					8
08	3100 N	2453	-0-	-647	7985	2453	2			Y	-0-					8
09	3000 N	2296	-0-	-704	7281	2296	2			Y	-0-					8

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	843	X	843	-0-	-0-	-0-	192	1	651	2	Y	-0-					2
05	992	X	858	-0-	-134	-0-	202	1	656	2	Y	-0-					2
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	248	1	745	2	Y	-0-					2
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	241	1	782	2	Y	-0-					2
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	305	1	992	2	Y	8	8	8			2
							9	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	294	1	904	2	Y	6	6	8			2
							7	9									

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					29
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-					29
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					29
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					29
08	3193	X	2267	-0-	-926	-0-	2267	2			Y	-0-					29
09	3090	X	1759	-0-	-1331	-0-	1759	2			Y	-0-					29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		Y	-0-			-0-
05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2		Y	-0-			-0-
06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		Y	-0-			-0-
07	3038 X	2847	-0-	-191	-0-	2847	2		Y	-0-			-0-
08	3348 X	2786	-0-	-562	-0-	2786	2		Y	-0-			-0-
09	3240 X	2758	-0-	-482	-0-	2758	2		Y	-0-			-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2702	2	103	9	N	94	80	1			15
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					15
06	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					15
07	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					15
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					15
09	3000	N	3239	-0-	239	239	3070	2	169	9	N	154	154	1			15

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					10
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			Y	-0-					10
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5115	2	96	9	Y	87	69	1			28
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-					28
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			Y	-0-					28
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4924	2	68	9	Y	62	63	1			27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	136	-0-	136	136	29	1	107	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	136					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	227 12	1 9	2334	2	Y	11					12
05	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	123 4	1 9	1514	2	Y	4					16
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	191 4	1 9	2240	2	Y	4	3	8			17
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	244	1	2304	2	Y	-0-					17
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	234 4	1 9	2207	2	Y	4	3	8			18
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	222 3	1 9	2135	2	Y	3	3	8			18

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	182 1	1 9	1877	2	N	1	1	8			162
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	170	1	2084	2	N	-0-					162
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	153 1	1 9	1801	2	N	1	1	8			162
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	170	1	1598	2	N	-0-					162
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	178 1	1 9	1677	2	N	1	1	8			162
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	175	1	1679	2	N	-0-					162

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	219	1	2253	2	Y	46	6	8			44
							51	9									
05	2418	N	1830	-0-	-588	-0-	137	1	1681	2	Y	11					55
							12	9									
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	191	1	2249	2	Y	7	6	8			56
							8	9									
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	236	1	2225	2	Y	-0-					56
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	239	1	2255	2	Y	8	5	8			59
							9	9									
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	222	1	2135	2	Y	5	5	8			59
							6	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	747	-0-	-783	-0-	113	1	613	2	Y	19	16	1	4	8	2
							21	9									
05	899	N	203	-0-	-696	-0-	32	1	165	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
06	660	N	31	-0-	-629	-0-	7	1	22	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	74	1	430	2	Y	4	2	1	1	8	1
							4	9									
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	3	2	1	2	8	-0-
							3	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10600 - 16119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	840	1	3886	2	Y	97	119	1			8
							107	9									
05	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	873	1	4542	2	Y	71	59	1			20
							78	9									
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	904	1	4475	2	Y	90	88	1			22
							99	9									
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	706	1	3081	2	Y	56	54	1			24
							62	9									
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	901	1	3448	2	Y	87	92	1			19
							96	9									
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	858	1	3171	2	Y	90	86	1			23
							99	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	774	-0-	-2226	1524	41	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	2833	N	1309	-0-	-1524	-0-	69	1	1240	2	Y	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	105	1	1984	2	Y	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	110	1	2009	2	Y	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	124	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	96	1	1747	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1733	-0-	-427	-0-	92	1	1641	2	Y	-0-					-0-
05	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	117	1	2119	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1826	-0-	-364	-0-	92	1	1734	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1617	-0-	-646	-0-	84	1	1533	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	106	1	1834	2	Y	-0-					-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	104	1	1881	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					1
05	62	X	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					1
06	60	X	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					1
07	93	X	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					1
08	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					1
09	90	X	33	-0-	-57	-0-	33	2			Y	-0-					1

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					87
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	243	2	43	9	Y	39					126
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					126
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					126
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					126
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					126

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2902	-0-	-128	-0-	152	1	2710	2	Y	36	37	1			6
							40	9									
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	173	1	3138	2	Y	38	36	1			8
							42	9									
06	3030	X	2501	-0-	-529	-0-	124	1	2342	2	Y	32	30	1			10
							35	9									
07	3131	X	2692	-0-	-439	-0-	138	1	2517	2	Y	34	37	1			7
							37	9									
08	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	155	1	2684	2	Y	36	31	1			12
							40	9									
09	3030	X	2776	-0-	-254	-0-	143	1	2597	2	Y	33	36	1			9
							36	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					6
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					6
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					6
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					6
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					6
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					6

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2078	-0-	-922	4925	110	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2100	-0-	-1000	3925	110	1	1990	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1623	-0-	-1377	2548	82	1	1541	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2462	-0-	-638	1910	128	1	2334	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2007	-0-	-1093	817	109	1	1898	2	Y	-0-					-0-
09	2735	N	1918	-0-	-817	-0-	100	1	1818	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877

04	3000	N	1140	-0-	-1860	466	61	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	1805	N	1339	-0-	-466	-0-	70	1	1269	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	61	1	1156	2	Y	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	87	1	1582	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	67	1	1158	2	Y	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	99	1	1807	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

04	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	146	1	1744	2	Y	-0-					-0-
05	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	117	1	1410	2	Y	-0-					-0-
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	84	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	96	1	1332	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	99	1	1823	2	Y	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	99	1	1363	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	46	1	128	3	Y	-0-					13
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	44	1	126	3	Y	-0-					13
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	40	1	116	3	Y	-0-					13
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	40	1	112	3	Y	-0-					13
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	52	1	140	3	Y	-0-					13
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	44	1	118	3	Y	-0-					13

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	178	2	9	9	N	8					157
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	178	2	3	9	N	3					160
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	2	4	9	N	4					164
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	165	2	4	9	N	4					168
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	266	2	7	9	N	6					174
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	180	2	2	9	N	2					176

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					79
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					79
06	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2			N	-0-					79
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					79
08	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					79
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	510	-0-	-180	-0-	510	3			Y	-0-					25
05	713	X	711	-0-	-2	-0-	711	3			Y	-0-					25
06	690	X	570	-0-	-120	-0-	570	3			Y	-0-	25	7			-0-
07	682	X	561	-0-	-121	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
*08	713	X	700	-0-	-13	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					30
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					30
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					30
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					30
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					30
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					30

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					68
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					144
05	2945	X	2705	-0-	-240	-0-	2685	3	20	9	N	18					162
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					162
07	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	3043	3			N	-0-					162
08	3224	X	2378	-0-	-846	-0-	2378	3			N	-0-					162
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					162

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	3653	3	8	9	Y	7					30
05	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	3661	3	1	9	Y	1	23	1			8
06	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	3692	3	9	9	Y	8					16
07	3782	X	3524	-0-	-258	-0-	3517	3	7	9	Y	6					22
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3780	3	13	9	Y	12	20	1			14
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					14

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

04	240	N	188	-0-	-52	-0-	182	2	6	9	N	5					67
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	33	1	158	3	N	-0-	5	1			62
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	178	3	N	1					63
							1	9									
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	22	1	103	3	N	32					95
							35	9									
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	3	N	-0-					95
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	27	1	126	3	N	-0-					95

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

04	570	N	518	-0-	-52	-0-	48	1	244	2	N	205	164	1			208
							226	9									
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1732	3	169	9	N	154					362
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	179	1	2171	3	N	131					493
							144	9									
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	91	1	1924	3	N	123	356	1			260
							135	9									
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	388	1	1617	3	N	81	168	1			173
							89	9									
09	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	233	1	1196	3	N	147	70	1			250
							162	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	80	1	409	2	N	5	2	8			88
							6	9									
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	35	1	474	3	N	-0-	28	1			60
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	47	1	461	3	N	27					87
							30	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	47	1	525	3	N	3					90
							3	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	134	1	557	3	N	-0-					90
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	106	1	546	3	N	-0-					90

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	179	-0-	-331	-0-	29	1	150	2	Y	-0-					55
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	30	1	394	3	Y	-0-	32	1			23
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	45	1	448	3	Y	-0-					23
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	389	3	Y	1					24
							1	9									
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	100	1	417	3	Y	-0-					24
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	81	1	414	3	Y	-0-					24

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2472	N	-0-	-0-	-2472	-0-					N	-0-					93
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	3					96
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	219	-0-	-141	-0-	18	1	192	2	N	8					135
							9	9									
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	206	1	185	3	N	-0-	15	1			120
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	296	1	288	3	N	-0-	96	1			24
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	287	1	265	3	N	-0-	24	1			-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	108	1	449	3	N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	94	1	483	3	N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	2	N	-0-					60
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	12					72
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					72
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	113	-0-	-217	-0-	18	1	91	2	Y	4					6
							4	9									
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-	3	1			3
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	566	3	Y	-0-					3
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	Y	-0-					3
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	120	1	498	3	Y	-0-					3
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	93	1	475	3	Y	-0-					3

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1111	2	119	9	N	108	3	8			221
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	316	1	819	3	N	-0-	190	1			31
06	1140	N	782	-0-	-358	-0-	247	1	535	3	N	-0-					31
07	1178	N	934	-0-	-244	-0-	65	1	858	3	N	10					41
							11	9									
08	1147	N	751	-0-	-396	-0-	751	3			N	-0-					41
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	119	1	1029	3	N	-0-					41

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1884	-0-	-1116	1517	296	1	1516	2	N	65	7	8			103
							72	9									
05	3100	N	1828	-0-	-1272	245	1828	3			N	-0-	61	1			42
06	2062	N	1817	-0-	-245	-0-	139	1	1678	3	N	-0-	30	1			12
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	81	1	1718	3	N	20					32
							22	9									
08	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	340	1	1415	3	N	-0-	17	1			15
09	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	293	1	1501	3	N	-0-					15

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	148	-0-	-572	-0-	24	1	124	2	N	-0-					-0-
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	153	1	785	3	N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
06	900	N	633	-0-	-267	-0-	48	1	585	3	N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					28

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5570	-0-	-10	-0-	904	1	4634	2	Y	29	45	1	6	8	9
							32	9									
05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5732	3	94	9	Y	85					94
06	5640	X	5468	-0-	-172	-0-	415	1	5019	3	Y	31					125
							34	9									
07	5735	X	5416	-0-	-319	-0-	238	1	5062	3	Y	105	165	1			65
							116	9									
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	70					135
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	27	100	1			62

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

04	1860	X	1142	-0-	-718	-0-	175	1	898	2	N	63	5	8			150
							69	9									
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					150
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	152	1	1835	3	N	47	145	1			52
							52	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	95	1	2008	3	N	30					82
							33	9									
08	2015	N	1630	-0-	-385	-0-	311	1	1294	3	N	23	62	1			43
							25	9									
09	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	325	1	1665	3	N	39					82
							43	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

04	450	N	8	-0-	-442	-0-	1	1	7	2	N	-0-					55
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	18	1			37
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	N	-0-					37
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					37

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

04	1080	X	438	-0-	-642	-0-	37	1	399	2	Y	2	2	1	1	8	2
							2	9									
05	1116	X	381	-0-	-735	-0-	201	1	180	3	Y	-0-	1	1			1
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	246	1	239	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	434	X	275	-0-	-159	-0-	143	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	103	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	76	1	390	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	392	1	2011	2	N	88	6	8			130
							97	9									
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-	120	1			10
06	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	166	1	2010	3	N	22					32
							24	9									
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	100	1	2132	3	N	-0-					32
08	2573	X	2219	-0-	-354	-0-	429	1	1790	3	N	-0-	25	1			7
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	492	1	2522	3	N	-0-					7

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	716	-0-	-94	-0-	112	1	575	2	Y	26					43
							29	9									
05	837	N	662	-0-	-175	-0-	662	3			Y	-0-	20	1			23
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	49	1	587	3	Y	15					38
							17	9									
07	744	N	628	-0-	-116	-0-	28	1	596	3	Y	4					42
							4	9									
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	125	1	520	3	Y	-0-					42
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	101	1	518	3	Y	-0-					42

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	175	1	898	2	N	28	7	8			118
							31	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-	3	1			115
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	126	1	1530	3	N	8					123
							9	9									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	59	1	1254	3	N	5					128
							6	9									
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	324	1	1349	3	N	-0-	103	1			25
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	261	1	1337	3	N	23					48
							25	9									

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

04	360	N	234	-0-	-126	-0-	232	2	2	9	N	2					235
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	232	2	2	9	N	2					237
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					237
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-	172	1			65
08	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					65
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					65

SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	120	1	404	3	N	-0-					110
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	118	1	404	3	N	-0-					110
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	107	1	368	3	N	-0-					110
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	106	1	386	3	N	-0-					110
08	527	N	216	-0-	-311	-0-	46	1	170	3	N	-0-					110
09	480	N	186	-0-	-294	-0-	40	1	146	3	N	-0-					110

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

04	3000	N	1959	-0-	-1041	4195	523	1	1423	3	N	12					271
							13	9									
05	3100	N	2053	-0-	-1047	3148	531	1	1522	3	N	-0-					271
06	3000	N	2072	-0-	-928	2220	520	1	1550	3	N	2					273
							2	9									
07	3100	N	2208	-0-	-892	1328	529	1	1654	3	N	23	186	1			110
							25	9									
08	3026	N	1698	-0-	-1328	-0-	413	1	1285	3	N	-0-					110
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	444	1	1398	3	N	60					170
							66	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

04	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					83
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					83
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					83
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					83
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					83
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					83

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

04	210	N	196	-0-	-14	-0-	49	1	147	3	N	-0-					-0-
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	32	1	98	3	N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	27	1	82	3	N	-0-					-0-
07	217	N	101	-0-	-116	-0-	25	1	76	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	3	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	39	1	117	3	N	-0-					-0-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	54	1	148	3	N	-0-					140
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	133	1	380	3	N	145					285
							160	9									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	69	1	206	3	N	-0-					285
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	122	1	383	3	N	-0-					285
08	589	N	331	-0-	-258	-0-	80	1	251	3	N	-0-					285
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	85	1	270	3	N	-0-					285

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	46	1	141	3	N	-0-					220
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	29	1	89	3	N	-0-					220
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	26	1	78	3	N	-0-					220
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	23	1	69	3	N	-0-					220
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	3	N	-0-					220
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	35	1	107	3	N	-0-					220

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	794	-0-	-76	-0-	196	1	596	3	N	2					54
							2	9									
05	899	N	534	-0-	-365	-0-	132	1	401	3	N	1					55
							1	9									
06	630	N	434	-0-	-196	-0-	107	1	327	3	N	-0-					55
07	806	N	371	-0-	-435	-0-	92	1	279	3	N	-0-					55
08	527	N	276	-0-	-251	-0-	69	1	207	3	N	-0-					55
09	420	N	139	-0-	-281	-0-	35	1	104	3	N	-0-					55

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	78	1	239	3	N	-0-					149
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	127	1	385	3	N	-0-					149
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	71	1	214	3	N	-0-					149
07	341	N	241	-0-	-100	-0-	60	1	181	3	N	-0-					149
08	527	N	231	-0-	-296	-0-	58	1	173	3	N	-0-					149
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	82	1	244	3	N	-0-					149

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	163	1	498	3	N	-0-					181
05	868	N	345	-0-	-523	-0-	86	1	259	3	N	-0-					181
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	53	1	159	3	N	-0-					181
07	682	N	157	-0-	-525	-0-	39	1	118	3	N	-0-					181
08	341	N	149	-0-	-192	-0-	37	1	112	3	N	-0-					181
*09	210	N	100	-0-	-110	-0-	25	1	75	3	N	-0-					181

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	178	1	484	3	N	-0-					182
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	180	1	517	3	N	-0-					182
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	142	1	422	3	N	2					184
							2	9									
07	682	N	506	-0-	-176	-0-	122	1	381	3	N	3					187
							3	9									
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	194	1	601	3	N	-0-					187
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	161	1	505	3	N	-0-					187

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	N	11					110
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	657	2	20	9	N	18	4	8			124
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	733	2	14	9	N	13					137
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	555	2	29	9	N	26	14	8			149
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	776	2	15	9	N	14	1	8			162
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	804	2	23	9	N	21	3	8			180

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1098	-0-	-1902	62	1079	2	19	9	N	17					211
05	1152	N	1090	-0-	-62	-0-	1055	2	35	9	N	32	11	8			232
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1003	2	21	9	N	19	181	1			70
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1618	2	50	9	N	45	23	8			92
08	1085	N	793	-0-	-292	-0-	789	2	4	9	N	4	1	8			95
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1408	2	18	9	N	16	6	8			105

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					72
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					72
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2					74
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	N	3					77
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					77
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					77

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					20
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					20
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					20
*07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					20
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					20
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					20

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					27
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					27
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					27
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					27
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					27

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					40
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					40
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	72	2	4	9	N	4					44
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					44
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					44
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					44

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

04	3000	N	1216	-0-	-1784	605	1194	2	22	9	N	20					104
05	2289	N	1684	-0-	-605	-0-	1649	2	35	9	N	32	6	8			130
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1326	2	21	9	N	19					149
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1066	2	35	9	N	32	17	8			164
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	918	2	13	9	N	12	1	8			175
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1264	2	25	9	N	23	3	8			195

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					40
05	3100	N	3170	-0-	70	70	3144	2	26	9	N	24	12	8			52
06	1078	N	1008	-0-	-70	-0-	1008	2			N	-0-					52
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					52
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					52

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776

CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	1383	-0-	-2667	-0-	1383	2			N	-0-					167
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5261	2	20	9	N	18					185
06	4410	X	2798	-0-	-1612	-0-	2746	2	52	9	N	47	7	8			225
07	4557	X	3243	-0-	-1314	-0-	3226	2	17	9	N	15	118	1			122
08	4557	X	2962	-0-	-1595	-0-	2948	2	14	9	N	13					135
09	4410	X	2263	-0-	-2147	-0-	2226	2	37	9	N	34	1	8			168

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	2			N	-0-					159
05	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			N	-0-					159
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					159
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					159
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					159
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					159

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	683	-0-	-67	-0-	683	2			N	-0-					52
05	1209	N	834	-0-	-375	-0-	812	2	22	9	N	20					72
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	668	2	12	9	N	11					83
07	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					83
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					83
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					83

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			Y	-0-					48
05	1023	N	535	-0-	-488	-0-	535	2			Y	-0-					48
06	930	N	427	-0-	-503	-0-	427	2			Y	-0-					48
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1263	2	63	9	Y	57					105
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1961	2	3	9	Y	3					108
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					108

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	994	-0-	-86	-0-	994	2			N	-0-					198
05	1023	N	512	-0-	-511	-0-	512	2			N	-0-					198
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	947	2	37	9	N	34	9	8			223
07	1023	N	838	-0-	-185	-0-	809	2	29	9	N	26	146	1			103
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					103
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	975	2	6	9	N	5	5	8			103

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		411	-0-	411	1058	411	2			Y	-0-					-0-
05	1367	X	309	-0-	-1058	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	450	X	203	-0-	-247	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	465	X	166	-0-	-299	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1076	-0-	-634	-0-	1061	2	15	9	Y	14	14	1			21
05	1581	N	972	-0-	-609	-0-	955	2	17	9	Y	15	16	1			20
06	1530	N	1010	-0-	-520	-0-	998	2	12	9	Y	11					31
07	1116	N	974	-0-	-142	-0-	963	2	11	9	Y	10	24	1			17
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	887	2	13	9	Y	12	13	1			16
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	866	2	9	9	Y	8	12	1			12

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

04	3270	X	3075	-0-	-195	-0-	3043	2	32	9	Y	29	28	1			42
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3833	2	34	9	Y	31	32	1			41
06	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	3339	2	23	9	Y	21					62
07	3596	X	3210	-0-	-386	-0-	3190	2	20	9	Y	18	47	1			33
08	3348	X	2948	-0-	-400	-0-	2922	2	26	9	Y	24	26	1			31
09	3240	X	2875	-0-	-365	-0-	2857	2	18	9	Y	16	24	1			23

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					8
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					8
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	5	1	151	2	Y	12					20
							13	9									
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	2	Y	-0-					20
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	7	1	221	2	Y	3					23
							3	9									
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	5	1	169	2	Y	2	20	1			5
							2	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

04	120	N	99	-0-	-21	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					2
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					2
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	3	1	94	2	Y	2					4
							2	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					4
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	261	2	Y	1					5
							1	9									
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-	5	1			-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	43	1	960	2	Y	22					60
							24	9									
05	806	N	488	-0-	-318	-0-	21	1	464	2	Y	3	43	1			20
							3	9									
06	1020	N	835	-0-	-185	-0-	35	1	768	2	Y	29					49
							32	9									
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	62	1	1386	2	Y	-0-					49
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	50	1	1103	2	Y	7					56
							8	9									
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	49	1	1082	2	Y	17	40	1			33
							19	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	32	1	702	2	Y	19					57
							21	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	32	1	704	2	Y	35	49	1			43
							39	9									
06	840	N	683	-0-	-157	-0-	29	1	636	2	Y	16					59
							18	9									
07	775	N	717	-0-	-58	-0-	31	1	686	2	Y	-0-					59
08	775	N	631	-0-	-144	-0-	27	1	602	2	Y	2					61
							2	9									
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	28	1	628	2	Y	18	46	1			33
							20	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1750	-0-	-1250	3223	75	1	1669	2	Y	5					15
							6	9									
05	3100	N	1579	-0-	-1521	1702	68	1	1504	2	Y	6	13	1			8
							7	9									
06	3000	N	1554	-0-	-1446	256	67	1	1480	2	Y	6					14
							7	9									
07	2152	N	1896	-0-	-256	-0-	82	1	1814	2	Y	-0-					14
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	89	1	1970	2	Y	1					15
							1	9									
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	89	1	1970	2	Y	6	12	1			9
							7	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2147	N	1324	-0-	-823	-0-	57	1	1263	2	Y	4					12
							4	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	50	1	1109	2	Y	6	11	1			7
							7	9									
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	57	1	1266	2	Y	6					13
							7	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	56	1	1233	2	Y	-0-					13
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	2	Y	-0-					13
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	55	1	1233	2	Y	4	10	1			7
							4	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	491	-0-	-229	-0-	21	1	470	2	Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	26	1	582	2	Y	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1623	N	1244	-0-	-379	-0-	52	1	1147	2	Y	41					90
							45	9									
05	1178	N	788	-0-	-390	-0-	33	1	725	2	Y	27	70	1			47
							30	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	48	1	1058	2	Y	43					90
							47	9									
07	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	43	1	963	2	Y	-0-					90
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	44	1	970	2	Y	5					95
							6	9									
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	2	Y	42	76	1			61
							46	9									

CARTHAGE, S. (PETTIT, LO.) 16037 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 293236 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5789 - 6077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	108	1	1381	2	N	-0-					-0-
05	1488	#	1481	-0-	-7	-0-	115	1	1366	2	N	-0-					-0-
06	1440	#	1432	-0-	-8	-0-	111	1	1321	2	N	-0-					-0-
07	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	96	1	1447	2	N	-0-					-0-
08	1488	#	1368	-0-	-120	-0-	85	1	1283	2	N	-0-					-0-
09	1465	R	1465	-0-	-0-	-0-	105	1	1360	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	756	2	2	9	N	2					89
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					89
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	N	2					91
07	775	N	542	-0-	-233	-0-	540	2	2	9	N	2					93
08	744	N	501	-0-	-243	-0-	498	2	3	9	N	3					96
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	566	2	2	9	N	2					98

M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6458 - 6460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	284	2	89	9	N	81					174
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	371	2	113	9	N	103	178	1			99
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	344	2	84	9	N	76					175
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	432	2	99	9	N	90	173	1			92
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	409	2	68	9	N	62					154
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	371	2	117	9	N	106	178	1			82

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 288792 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 6746 - 6773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8739	2	140	9	N	127	167	1	3	8	85
05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	2180	1	5483	3	N	75					160
							83	9									
06	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	2269	1	6693	3	N	48	156	1			52
							53	9									
07	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	1817	1	7243	3	N	63					115
							69	9									
08	9269	X	8753	-0-	-516	-0-	1850	1	6806	3	N	88					203
							97	9									
09	9000	X	8515	-0-	-485	-0-	1832	1	6621	3	N	56	182	1			77
							62	9									

VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 5656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 291789 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7358 - 7380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2370	-0-	-1260	-0-	2317	2	53	9	N	48	1	8			140
05	3348	X	817	-0-	-2531	-0-	228	1	589	3	N	-0-	57	1			83
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					83
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					83
08	2976	X	32	-0-	-2944	-0-	32	3			N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 293172 COMPL. DATE 07/18/2022 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6921 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					85
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					85
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					85
07	93	X	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	3	N	-0-	18	1			67
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					67
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	N	72					139
							79	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

04	150	N	133	-0-	-17	-0-	33	1	100	3	N	-0-					175
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	21	1	63	3	N	-0-					175
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	18	1	56	3	N	-0-					175
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	17	1	52	3	N	-0-					175
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	20	1	58	3	N	-0-					175
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	3	N	-0-					175

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					58
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					58
06	450	N	196	-0-	-254	-0-	196	2			N	-0-					58
07	527	N	239	-0-	-288	-0-	238	2	1	9	N	1	17	1			42
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					42
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					42

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

04	14B2 EXT		159	-0-	159	874	159	2			N	-0-					90
05	1022	X	148	-0-	-874	-0-	148	2			N	-0-					90
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					90
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	241	2	17	9	N	15					105
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					105
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					105

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					43
05	4340	X	7	-0-	-4333	-0-	7	3			N	-0-					43
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					43
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					43
08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	504	1	848	3	N	-0-					43
09	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					43

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	6286	-0-	-2444	-0-	6283	3	3	9	N	3					148
05	9021	X	8462	-0-	-559	-0-	8456	3	6	9	N	5					153
06	8370	X	7735	-0-	-635	-0-	7735	3			N	-0-					153
07	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3			N	-0-					153
08	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8499	3	6	9	N	5					158
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					158

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4172	-0-	-178	-0-	440	1	3730	3	Y	2					89
							2	9									
05	4495	X	4420	-0-	-75	-0-	440	1	3905	3	Y	68					157
							75	9									
06	4350	X	4238	-0-	-112	-0-	428	1	3796	3	Y	13	82	1			88
							14	9									
07	4433	X	4070	-0-	-363	-0-	450	1	3618	3	Y	2					90
							2	9									
08	4433	X	4344	-0-	-89	-0-	452	1	3848	3	Y	40	73	1			57
							44	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					57

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5809	-0-	-461	-0-	5699	3	110	9	Y	100	110	1			93
05	6386	X	5673	-0-	-713	-0-	5652	3	21	9	Y	19					112
06	6180	X	4733	-0-	-1447	-0-	4733	3			Y	-0-					112
07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6093	3	14	9	Y	13	113	1			12
08	6014	X	5973	-0-	-41	-0-	5973	3			Y	-0-					12
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	232	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	434	N	292	-0-	-142	-0-	289	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	420	X	289	-0-	-131	-0-	286	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	434	X	422	-0-	-12	-0-	418	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

04	4560	X	4471	-0-	-89	-0-	4404	3	67	9	Y	61	67	1			57
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4196	3	12	9	Y	11					68
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			Y	-0-					68
07	4619	X	4559	-0-	-60	-0-	4550	3	9	9	Y	8	69	1			7
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			Y	-0-					7
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					7

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

04	T. A.		5309	-0-	5309	34193	160 2	1 9	5147	3	Y	2					13
05	T. A.		5880	-0-	5880	40073	168 96	1 9	5616	3	Y	87					100
06	45980	X	5907	-0-	-40073	-0-	172 17	1 9	5718	3	Y	15	52	1			63
07	5859	X	5011	-0-	-848	-0-	159 3	1 9	4849	3	Y	3					66
08	5890	X	5884	-0-	-6	-0-	165 56	1 9	5663	3	Y	51	54	1			63
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					63

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

04	9810	X	8473	-0-	-1337	-0-	8400	3	73	9	Y	66	51	1			45
05	9610	X	8836	-0-	-774	-0-	8779	3	57	9	Y	52	74	1			23
06	9300	X	8173	-0-	-1127	-0-	8090	3	83	9	Y	75	48	1			50
07	9517	X	8298	-0-	-1219	-0-	8239	3	59	9	Y	54	74	1			30
08	8928	X	7957	-0-	-971	-0-	7892	3	65	9	Y	59	49	1			40
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					40

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

04	6960	X	6543	-0-	-417	-0-	6540	3	3	9	N	3					79
05	7192	X	6412	-0-	-780	-0-	6412	3			N	-0-					79
06	6960	X	5180	-0-	-1780	-0-	5180	3			N	-0-					79
07	6882	X	5427	-0-	-1455	-0-	5425	3	2	9	N	2					81
08	6882	X	5772	-0-	-1110	-0-	5772	3			N	-0-					81
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					81

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	3747	-0-	-1503	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4785	-0-	-268	-0-	4785	3			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4577	-0-	-313	-0-	4577	3			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4189	-0-	-802	-0-	4189	3			Y	-0-					-0-
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	428	-0-	-322	-0-	428	2			N	-0-					1854
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					1854
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					1854
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1854
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1854
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					468
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	98	1			370
06	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	2			N	-0-					370
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					370
*08	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					370
09	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	2			N	-0-					370

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*09	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	614	2	12	9	Y	11	17	1			-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	550	2	9	9	Y	8	4	1			4
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	432	2	10	9	Y	9	13	1			-0-
07	651	N	400	-0-	-251	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2					2

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

04	3000	N	1407	-0-	-1593	380	1386	2	21	9	Y	19	18	1			4
05	1652	N	1272	-0-	-380	-0-	1259	2	13	9	Y	12	14	1			2
06	1410	X	1150	-0-	-260	-0-	1144	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
07	1457	X	1255	-0-	-202	-0-	1254	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1457	X	1282	-0-	-175	-0-	1272	2	10	9	Y	9	7	1			2
09	1410	X	1399	-0-	-11	-0-	1381	2	18	9	Y	16	14	1			4

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

04	T. A.		36	-0-	36	49	36	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4	-0-	4	53	4	2			Y	-0-					-0-
06	68	X	15	-0-	-53	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990 X	9127	-0-	-863	-0-	8934	2	193	9	Y	175					205
05	9827 X	9795	-0-	-32	-0-	9694	2	101	9	Y	92	179	1			118
06	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	9108	2	106	9	Y	96	176	1			38
07	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			Y	-0-					38
08	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	10183	2	158	9	Y	144	159	1			23
09	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			Y	-0-					23

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	14624	2	232	9	Y	211	159	1			65
05	15562	X	15195	-0-	-367	-0-	15077	2	118	9	Y	107	153	1			19
06	15150	X	13182	-0-	-1968	-0-	13066	2	116	9	Y	105	106	1			18
07	15655	X	15204	-0-	-451	-0-	15040	2	164	9	Y	149	145	1			22
08	15655	X	15528	-0-	-127	-0-	15332	2	196	9	Y	178	176	1			24
09	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	14716	2	186	9	Y	169	180	1			13

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	9547	-0-	-113	-0-	939	1	8585	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	1090	1	9090	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	1081	1	9123	2	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
07	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	1163	1	9312	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	10199	X	9925	-0-	-274	-0-	1022	1	8888	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
09	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	1130	1	9472	2	Y	20	16	1			6
							22	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	5485	-0-	-2915	-0-	5408	2	77	9	Y	70	39	1			81
05	8680	X	6544	-0-	-2136	-0-	6457	2	87	9	Y	79	124	1			36
06	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7883	2	109	9	Y	99	125	1			10
07	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7891	2	69	9	Y	63	61	1			12
08	7471	X	6826	-0-	-645	-0-	6703	2	123	9	Y	112	108	1			16
*09	7980	X	6714	-0-	-1266	-0-	6596	2	118	9	Y	107	114	1			9

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	23070	2	179	9	Y	163	133	1			113
05	24140	X	24140	-0-	-0-	-0-	24011	2	129	9	Y	117	203	1			27
06	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	23604	2	86	9	Y	78	99	1			6
07	25657	X	25657	-0-	-0-	-0-	25584	2	73	9	Y	66	64	1			8
08	25542	X	25542	-0-	-0-	-0-	25408	2	134	9	Y	122	105	1			25
09	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	24476	2	135	9	Y	123	139	1			9

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9921	2	52	9	Y	47	48	1			9
05	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10115	2	43	9	Y	39	40	1			8
06	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9667	2	22	9	Y	20	28	1			-0-
07	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9903	2	9	9	Y	8	6	1			2
08	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9342	2	29	9	Y	26	24	1			4
09	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9259	2	41	9	Y	37	30	1			11

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13635	2	97	9	Y	88	87	1			17
05	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	13968	2	80	9	Y	73	75	1			15
06	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13100	2	41	9	Y	37	51	1			1
07	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13566	2	13	9	Y	12	10	1			3
08	13144	X	11684	-0-	-1460	-0-	11648	2	36	9	Y	33	31	1			5
09	12720	X	12302	-0-	-418	-0-	12252	2	50	9	Y	45	37	1			13

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20436	X	20436	-0-	-0-	-0-	1160	1	19068	2	Y	189	188	1			37
							208	9									
05	21480	X	21480	-0-	-0-	-0-	1344	1	19958	2	Y	162	167	1			32
							178	9									
06	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	1297	1	19358	2	Y	435	416	1			51
							479	9									
07	22433	X	22433	-0-	-0-	-0-	1411	1	19890	2	Y	1029	833	1			247
							1132	9									
08	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	1249	1	19469	2	Y	507	731	1			23
							558	9									
09	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	1285	1	18990	2	Y	104	96	1			31
							114	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

04	10230	X	9817	-0-	-413	-0-	9714	2	103	9	Y	94	62	1			37
05	10323	X	10007	-0-	-316	-0-	9901	2	106	9	Y	96	109	1			24
06	9990	X	9684	-0-	-306	-0-	9592	2	92	9	Y	84	97	1			11
07	10323	X	9968	-0-	-355	-0-	9861	2	107	9	Y	97	95	1			13
08	10137	X	10048	-0-	-89	-0-	9937	2	111	9	Y	101	104	1			10
09	9810	X	9685	-0-	-125	-0-	9547	2	138	9	Y	125	125	1			10

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

04	15150	X	14888	-0-	-262	-0-	14697	2	191	9	Y	174	120	1			65
05	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	14987	2	209	9	Y	190	208	1			47
06	DLQ G-10		14784	-0-	14784	14784	14620	2	164	9	Y	149	181	1			15
07	29835	X	15051	-0-	-14784	-0-	14908	2	143	9	Y	130	124	1			21
08	15376	X	15151	-0-	-225	-0-	14987	2	164	9	Y	149	148	1			22
09	14880	X	14682	-0-	-198	-0-	14508	2	174	9	Y	158	168	1			12

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

04	19517	X	19517	-0-	-0-	-0-	1910	1	17472	2	Y	123	123	1			24
							135	9									
05	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	2111	1	17591	2	Y	102	106	1			20
							112	9									
06	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	1952	1	16494	2	Y	53	72	1			1
							58	9									
07	19278	X	19278	-0-	-0-	-0-	2139	1	17119	2	Y	18	15	1			4
							20	9									
08	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	1890	1	16670	2	Y	56	52	1			8
							62	9									
09	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	1829	1	15376	2	Y	77	66	1			19
							85	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4167	-0-	-63	-0-	4070	2	97	9	Y	88	60	1			32
05	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	4201	2	92	9	Y	84	94	1			22
06	4140	X	4080	-0-	-60	-0-	4006	2	74	9	Y	67	82	1			7
07	4278	X	4133	-0-	-145	-0-	4076	2	57	9	Y	52	52	1			7
08	4278	X	4157	-0-	-121	-0-	4087	2	70	9	Y	64	61	1			10
09	4140	X	4058	-0-	-82	-0-	3986	2	72	9	Y	65	70	1			5

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	1489	1	13517	2	Y	55	54	1			13
							61	9									
05	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	1880	1	15737	2	Y	97	90	1			20
							107	9									
06	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	1671	1	14119	2	Y	52	71	1			1
							57	9									
07	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	1804	1	14447	2	Y	20	16	1			5
							22	9									
08	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	1554	1	13715	2	Y	55	53	1			7
							61	9									
09	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	1646	1	13809	2	Y	70	59	1			18
							77	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	1219	1	17155	2	Y	73	76	1			13
							80	9									
05	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	1419	1	18058	2	Y	75	73	1			15
							83	9									
06	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	1304	1	16767	2	Y	40	54	1			1
							44	9									
07	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	1406	1	17055	2	Y	16	13	1			4
							18	9									
08	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	1303	1	16822	2	Y	58	53	1			9
							64	9									
09	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	1271	1	15917	2	Y	80	66	1			23
							88	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14730	X	10912	-0-	-3818	-0-	10833	2 79 9			Y	72	73	1			36
05	14911	X	13328	-0-	-1583	-0-	13260	2 68 9			Y	62	81	1			17
06	14310	X	12574	-0-	-1736	-0-	12517	2 57 9			Y	52	63	1			6
07	14787	X	8697	-0-	-6090	-0-	8682	2 15 9			Y	14	20	1			-0-
08	14322	X	11193	-0-	-3129	-0-	11157	2 36 9			Y	33	29	1			4
09	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12916	2 32 9			Y	29	31	1			2

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13560	X	13248	-0-	-312	-0-	13115	2 133 9			Y	121	120	1			24
05	14012	X	13585	-0-	-427	-0-	13469	2 116 9			Y	105	108	1			21
06	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	13094	2 62 9			Y	56	76	1			1
07	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13469	2 23 9			Y	21	17	1			5
08	13361	X	13154	-0-	-207	-0-	13092	2 62 9			Y	56	54	1			7
09	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	12963	2 78 9			Y	71	59	1			19

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	8782	-0-	-2138	-0-	840 79	1 9	7863	2	Y	72	72	1			12
05	10819	X	9805	-0-	-1014	-0-	1043 59	1 9	8703	2	Y	54	55	1			11
06	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	987 31	1 9	8387	2	Y	28	39	1			-0-
07	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	1075 11	1 9	8646	2	Y	10	8	1			2
08	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	976 30	1 9	8636	2	Y	27	25	1			4
09	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	974 41	1 9	8158	2	Y	37	30	1			11

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12134	2 28 9			Y	25	25	1			5
05	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12473	2 23 9			Y	21	22	1			4
06	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12094	2 13 9			Y	12	16	1			-0-
07	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12420	2 4 9			Y	4	3	1			1
08	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12851	2 14 9			Y	13	12	1			2
09	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12442	2 15 9			Y	14	12	1			4

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14940	X	13731	-0-	-1209	-0-	13674	2	57	9	Y	52	40	1			121
05	15438	X	14085	-0-	-1353	-0-	13980	2	105	9	Y	95	193	1			23
06	14520	X	13623	-0-	-897	-0-	13580	2	43	9	Y	39	62	1			-0-
07	14477	X	14237	-0-	-240	-0-	14224	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	14260	X	14046	-0-	-214	-0-	14020	2	26	9	Y	24	17	1			7
09	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13847	2	44	9	Y	40	44	1			3

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	1348	1	12320	2	Y	74	71	1			15
							81	9									
05	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	1549	1	12913	2	Y	64	66	1			13
							70	9									
06	15390	X	12230	-0-	-3160	-0-	1286	1	10915	2	Y	26	38	1			1
							29	9									
07	15903	X	13565	-0-	-2338	-0-	1504	1	12048	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
08	14539	X	13469	-0-	-1070	-0-	1370	1	12027	2	Y	65	53	1			15
							72	9									
09	14070	X	13304	-0-	-766	-0-	1405	1	11778	2	Y	110	93	1			32
							121	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	1382	1	12805	2	Y	71	70	1			12
							78	9									
05	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	1466	1	12232	2	Y	46	46	1			12
							51	9									
06	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	1622	1	13716	2	Y	32	43	1			1
							35	9									
07	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	1730	1	13855	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
08	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	1519	1	13384	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
09	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	1638	1	13710	2	Y	40	29	1			12
							44	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19043	X	19043	-0-	-0-	-0-	18912	2	131	9	Y	119	138	1			15
05	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	18866	2	136	9	Y	124	111	1			28
06	20751	X	20751	-0-	-0-	-0-	20662	2	89	9	Y	81	107	1			2
07	20965	X	20965	-0-	-0-	-0-	20933	2	32	9	Y	29	24	1			7
08	19915	X	19915	-0-	-0-	-0-	19872	2	43	9	Y	39	43	1			3
09	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	19879	2	31	9	Y	28	23	1			8

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	607	1	5548	2	Y	34	33	1			7
							37	9									
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	653	1	5442	2	Y	27	29	1			5
							30	9									
06	6120	X	5854	-0-	-266	-0-	618	1	5219	2	Y	15	20	1			-0-
							17	9									
07	6324	X	6020	-0-	-304	-0-	668	1	5346	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	6324	X	5479	-0-	-845	-0-	560	1	4902	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
09	6120	X	5698	-0-	-422	-0-	605	1	5070	2	Y	21	17	1			6
							23	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20865	X	20865	-0-	-0-	-0-	20683	2	182	9	Y	165	165	1			32
05	21362	X	21362	-0-	-0-	-0-	21227	2	135	9	Y	123	134	1			21
06	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	20282	2	63	9	Y	57	77	1			1
07	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	21032	2	23	9	Y	21	17	1			5
08	20360	X	20360	-0-	-0-	-0-	20293	2	67	9	Y	61	57	1			9
09	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	19845	2	96	9	Y	87	71	1			25

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	1800	1	16437	2	Y	105	105	1			21
							116	9									
05	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	1837	1	15441	2	Y	89	94	1			16
							98	9									
06	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	1850	1	15714	2	Y	51	66	1			1
							56	9									
07	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	1474	1	12019	2	Y	15	11	1			5
							17	9									
08	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	1919	1	16861	2	Y	51	50	1			6
							56	9									
09	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	2014	1	16899	2	Y	86	68	1			24
							95	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	9725	-0-	-1015	-0-	955	1	8741	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
05	11098	X	10084	-0-	-1014	-0-	1074	1	8973	2	Y	34	32	1			7
							37	9									
06	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	1179	1	10049	2	Y	21	28	1			-0-
							23	9									
07	9889	X	9828	-0-	-61	-0-	1091	1	8729	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
08	9889	X	8367	-0-	-1522	-0-	842	1	7481	2	Y	40	35	1			7
							44	9									
09	9570	X	9345	-0-	-225	-0-	990	1	8312	2	Y	39	35	1			11
							43	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12840	X	11346	-0-	-1494	-0-	11259	2	87	9	Y	79	78	1			16
05	13268	X	12762	-0-	-506	-0-	12604	2	158	9	Y	144	128	1			32
06	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	12992	2	75	9	Y	68	98	1			2
07	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12424	2	30	9	Y	27	24	1			5
08	12245	X	11825	-0-	-420	-0-	11740	2	85	9	Y	77	72	1			10
09	11850	X	11015	-0-	-835	-0-	10919	2	96	9	Y	87	71	1			26

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	10770	-0-	-630	-0-	10715	2	55	9	N	50					84
05	11780	X	11301	-0-	-479	-0-	11160	2	141	9	N	128	177	1			35
06	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	10918	2	237	9	N	215	184	1			66
07	11439	X	11218	-0-	-221	-0-	11102	2	116	9	N	105	136	1			35
08	11315	X	11177	-0-	-138	-0-	11037	2	140	9	N	127	128	1			34
09	11160	X	10726	-0-	-434	-0-	10726	2			N	-0-					34

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16380	X	15729	-0-	-651	-0-	15618	2	111	9	N	101					158
05	16926	X	16252	-0-	-674	-0-	16184	2	68	9	N	62	170	1			50
06	16080	X	15524	-0-	-556	-0-	15367	2	157	9	N	143	160	1			33
07	16523	X	15861	-0-	-662	-0-	15765	2	96	9	N	87	37	1			83
08	16275	X	15769	-0-	-506	-0-	15691	2	78	9	N	71	122	1			32
09	15720	X	15223	-0-	-497	-0-	15223	2			N	-0-					32

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18360	X	18060	-0-	-300	-0-	17851	2	209	9	N	190	224	1			112
05	19034	X	18159	-0-	-875	-0-	17975	2	184	9	N	167	172	1			107
06	18420	X	17538	-0-	-882	-0-	17381	2	157	9	N	143	180	1			70
07	19034	X	18126	-0-	-908	-0-	17915	2	211	9	N	192	178	1			84
08	18879	X	17958	-0-	-921	-0-	17606	2	352	9	N	320	334	1			70
09	18060	X	17126	-0-	-934	-0-	17126	2			N	-0-					70

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31740	X	29332	-0-	-2408	-0-	28771	2	561	9	Y	510	368	1			169
05	31806	X	29655	-0-	-2151	-0-	29253	2	402	9	Y	365	453	1			81
06	30780	X	30036	-0-	-744	-0-	29576	2	460	9	Y	418	455	1			44
07	31806	X	23519	-0-	-8287	-0-	23181	2	338	9	Y	307	316	1			35
08	30752	X	23755	-0-	-6997	-0-	23417	2	338	9	Y	307	299	1			43
09	30030	X	22825	-0-	-7205	-0-	22474	2	351	9	Y	319	335	1			27

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19590	X	17791	-0-	-1799	-0-	17606	2	185	9	N	168	173	1			38
05	20243	X	18288	-0-	-1955	-0-	18164	2	124	9	N	113	113	1			38
06	18210	X	17610	-0-	-600	-0-	17610	2			N	-0-					38
07	18383	X	18108	-0-	-275	-0-	17933	2	175	9	N	159	160	1			37
08	18383	X	17223	-0-	-1160	-0-	17055	2	168	9	N	153	153	1			37
09	17790	X	17068	-0-	-722	-0-	17068	2			N	-0-					37

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29370	X	26409	-0-	-2961	-0-	26218	2	191	9	N	174	206	1			30
05	30349	X	27051	-0-	-3298	-0-	26836	2	215	9	N	195	180	1			45
06	26700	X	26173	-0-	-527	-0-	25967	2	206	9	N	187	169	1			63
07	27950	X	27950	-0-	-0-	-0-	27739	2	211	9	N	192	176	1			79
08	27280	X	26400	-0-	-880	-0-	26228	2	172	9	N	156	180	1			55
09	26772	X	26772	-0-	-0-	-0-	26590	2	182	9	N	165	179	1			41

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	471	1	1580	3	N	-0-					202
05	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	459	1	1579	3	N	7					209
							8	9									
06	2100	N	1858	-0-	-242	-0-	421	1	1437	3	N	-0-					209
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	477	1	1736	3	N	-0-					209
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	450	1	1648	3	N	3					212
							3	9									
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	485	1	1793	3	N	-0-					212

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					8
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					8
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					8
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					8
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					8
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					8

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					21
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					21
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					21
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					21
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					21
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					21

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	929	-0-	-151	-0-	914	2	15	9	Y	14					14
05	1116	N	976	-0-	-140	-0-	956	2	2	4	Y	16					30
							18	9									
06	1020	N	921	-0-	-99	-0-	899	2	5	4	Y	15					45
							17	9									
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	902	2	12	9	Y	11	46	1			10
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	888	2	18	9	Y	16					26
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	844	2	13	9	Y	12					38

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4211	-0-	-979	-0-	4211	2			Y	-0-					73
05	4805	X	4024	-0-	-781	-0-	4014	2	10	4	Y	-0-					73
06	4650	X	3318	-0-	-1332	-0-	3300	2	18	4	Y	-0-					73
07	4681	X	3954	-0-	-727	-0-	3954	2			Y	-0-					73
08	4433	X	1769	-0-	-2664	-0-	1769	2			Y	-0-					73
09	4200	X	345	-0-	-3855	-0-	345	2			Y	-0-					73

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			Y	-0-					2
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	2	2	4	Y	-0-					2
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	669	2	4	4	Y	-0-					2
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			Y	-0-					2
08	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			Y	-0-					2
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					2

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	163	-0-		-197	-0-	163	2			Y	-0-					112
05	341	N	11	-0-		-330	-0-	11	2			Y	-0-					112
06	270	N	21	-0-		-249	-0-	21	2			Y	-0-					112
07	155	N	50	-0-		-105	-0-	50	2			Y	-0-					112
08	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	2			Y	-0-					112
09	187	N	187	-0-		-0-	-0-	187	2			Y	-0-					112

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	701	N	701	-0-		-0-	-0-	701	2			Y	-0-					91
05	713	N	584	-0-		-129	-0-	582	2	2	4	Y	-0-					91
06	720	N	714	-0-		-6	-0-	710	2	4	4	Y	-0-					91
07	713	N	625	-0-		-88	-0-	625	2			Y	-0-					91
08	725	N	725	-0-		-0-	-0-	725	2			Y	-0-					91
09	720	N	610	-0-		-110	-0-	610	2			Y	-0-					91

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	N	216	-0-		-0-	-0-	216	2			Y	-0-					14
05	149	N	149	-0-		-0-	-0-	149	2			Y	-0-					14
06	125	N	125	-0-		-0-	-0-	124	2	1	4	Y	-0-					14
07	155	N	149	-0-		-6	-0-	149	2			Y	-0-					14
08	155	N	129	-0-		-26	-0-	129	2			Y	-0-					14
09	120	N	79	-0-		-41	-0-	79	2			Y	-0-					14

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	50	-0-		-70	-0-	50	2			Y	-0-					15
05	2064	N	2064	-0-		-0-	-0-	2046	2	18	9	Y	16					31
06	60	N	43	-0-		-17	-0-	42	2	1	9	Y	1					32
07	191	N	191	-0-		-0-	-0-	191	2			Y	-0-					32
08	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	2			Y	-0-					32
*09	119	N	119	-0-		-0-	-0-	119	2			Y	-0-					32

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	73	-0-		-17	-0-	73	2			Y	-0-					6
05	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	2			Y	-0-					6
06	90	N	77	-0-		-13	-0-	77	2			Y	-0-					6
07	77	N	77	-0-		-0-	-0-	77	2			Y	-0-					6
08	93	N	89	-0-		-4	-0-	89	2			Y	-0-					6
09	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	2			Y	-0-					6

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	445	-0-	-515	-0-	443	2	2	9	Y	2					24
05	1023	N	414	-0-	-609	-0-	412	2	1	4	Y	1	3	1			22
							1	9									
06	870	N	282	-0-	-588	-0-	279	2	1	4	Y	2					24
							2	9									
07	465	N	106	-0-	-359	-0-	105	2	1	9	Y	1					25
08	403	N	29	-0-	-374	-0-	28	2	1	9	Y	1					26
09	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	2			Y	-0-					26

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	62	2	45	9	Y	41	38	1			26
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	109	2	44	9	Y	40	58	1			8
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	114	2	1	4	Y	22					30
							24	9									
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	63	2	47	9	Y	43	73	1			-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	121	2	4	9	Y	4					4
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					4

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1602	-0-	-1398	1018	1593	2	9	9	Y	8					27
05	2733	N	1715	-0-	-1018	-0-	1698	2	4	4	Y	12	39	1			-0-
							13	9									
06	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1593	2	9	4	Y	3					3
							3	9									
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					3
08	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1623	2	8	9	Y	7					10
09	1620	N	1361	-0-	-259	-0-	1355	2	6	9	Y	5					15

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					35
05	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1025	2	3	4	Y	-0-					35
06	1080	N	951	-0-	-129	-0-	946	2	5	4	Y	-0-					35
07	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	1019	2			Y	-0-					35
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					35
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1499	-0-	-211	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1284	-0-	-266	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					91
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	7					N	NO RPT					91
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	7					N	NO RPT					91
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	7					N	NO RPT					91

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2223	N	1362	-0-	-861	-0-	1340	2	22	9	Y	20	5	1			229
05	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1283	2	3	4	Y	-0-	4	1			225
06	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1218	2	7	4	Y	19	3	1			241
							21	9									
07	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1300	2	9	9	Y	8	3	1			246
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1304	2	11	9	Y	10	17	1			239
09	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1234	2	14	9	Y	13	3	1			249

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2859	N	1742	-0-	-1117	-0-	1736	2	6	9	Y	5					6
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1723	2	4	4	Y	-0-					6
06	1620	N	838	-0-	-782	-0-	833	2	5	4	Y	-0-					6
07	1798	N	961	-0-	-837	-0-	949	2	12	9	Y	11	17	1			-0-
08	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	2	12	9	Y	11					11

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2874	-0-	-246	-0-	2874	2			Y	-0-					130
05	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	2834	2	7	4	Y	-0-					130
06	3000	X	2487	-0-	-513	-0-	2474	2	13	4	Y	-0-					130
07	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	2780	2			Y	-0-					130
08	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	3065	2			Y	-0-					130
09	2880	X	2870	-0-	-10	-0-	2870	2			Y	-0-					130

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2634	-0-	-366	6256	2615	2	19	9	N	17					25
05	3100	N	2852	-0-	-248	6008	2820	2	7	4	N	23	48	1			-0-
							25	9									
06	3000	N	2665	-0-	-335	5673	2634	2	14	4	N	15					15
							17	9									
07	3100	N	2565	-0-	-535	5138	2557	2	8	9	N	7					22
08	3100	N	2047	-0-	-1053	4085	2047	2			N	-0-					22
09	3000	N	2115	-0-	-885	3200	2115	2			N	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	851	-0-	-289	-0-	850	2	1	9	Y	1	9	1			2
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	992	2	3	4	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
06	990	N	842	-0-	-148	-0-	837	2	5	4	Y	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	899	N	1	-0-	-898	-0-	1	2			N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

84 ENERGY LLC 856467
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					79
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					79
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	186	2	1	9	N	1					80
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					80
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					80
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	203	2	23	9	N	21					101

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					37
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					37
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					37
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					37
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					37
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					37

BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1406	2	77	9	N	70					188
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1406	2	57	9	N	52	190	1			50
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1346	2	68	9	N	62					112
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	56	150	1			18
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1369	2	56	9	N	51					69
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1349	2	3	9	N	3					72

BOSS OPERATING LLC 083262
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2515	3	51	9	N	46					224
05	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2598	3	64	9	N	58	179	1			103
06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2299	3	116	9	N	105	191	1			17
07	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2141	3	46	9	N	42					59
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1466	3	41	9	N	37					96
09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2800	3	42	9	N	38					134

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1965	-0-	-735	-0-	300	1	1634	2	N	28					147
							31	9									
05	2790	X	1450	-0-	-1340	-0-	210	1	1212	2	N	25					172
							28	9									
06	2700	X	2185	-0-	-515	-0-	300	1	1855	2	N	27	170	1			29
							30	9									
07	2542	X	2204	-0-	-338	-0-	310	1	1849	2	N	41					70
							45	9									
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	303	1	1852	2	N	40					110
							44	9									
09	2190	N	1808	-0-	-382	-0-	282	1	1506	2	N	18					128
							20	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	822	2	25	9	Y	23	60	1			170
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	896	2	2	4	Y	20					190
							22	9									
06	930	N	757	-0-	-173	-0-	732	2	4	4	Y	19	51	1			158
							21	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	902	2	17	9	Y	15					173
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	893	2	55	9	Y	50					223
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	781	2	39	9	Y	35	62	1			196

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3232	2	73	9	Y	66	43	1			125
05	3534	X	3328	-0-	-206	-0-	3265	2	8	4	Y	50	79	1			96
							55	9									
06	3420	X	3321	-0-	-99	-0-	3242	2	18	4	Y	55	48	1			103
							61	9									
07	3534	X	2991	-0-	-543	-0-	2940	2	51	9	Y	46	51	1			98
08	3410	X	2880	-0-	-530	-0-	2825	2	55	9	Y	50	46	1			102
09	3330	X	3230	-0-	-100	-0-	3175	2	55	9	Y	50	52	1			100

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2319	2	158	9	Y	144	159	1			37
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2350	2	6	4	Y	133	128	1			42
							146	9									
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2030	2	11	4	Y	101	98	1			45
							111	9									
07	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	2202	2	105	9	Y	95	105	1			35
08	2511	N	2233	-0-	-278	-0-	2134	2	99	9	Y	90	92	1			33
09	2160	N	1752	-0-	-408	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3120	-0-	-330	-0-	3036	2	84	9	Y	76	129	1			92
05	3565	X	3268	-0-	-297	-0-	3182	2	8	4	Y	71	31	1			132
							78	9									
06	3450	X	3004	-0-	-446	-0-	2918	2	16	4	Y	64	92	1			104
							70	9									
07	3534	X	3210	-0-	-324	-0-	3147	2	63	9	Y	57	34	1			127
08	3317	X	1030	-0-	-2287	-0-	1027	2	3	9	Y	3	40	1			90
09	3150	X	1664	-0-	-1486	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	2894	2			Y	-0-					89
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3504	2	9	4	Y	-0-					89
06	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	3091	2	17	4	Y	-0-					89
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					89
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					89
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3074	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3361	2	8	4	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3143	2	17	4	Y	41	40	1			1
							45	9									
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3370	2	59	9	Y	54	55	1			-0-
08	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	3364	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
09	3330	X	3072	-0-	-258	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1072	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1107	2	3	4	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1075	2	6	4	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1117	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1192	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1115	-0-	-265	-0-	1084	2	31	9	Y	28					148
05	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1027	2	3	4	Y	25	53	1			120
							28	9									
06	1050	N	933	-0-	-117	-0-	908	2	5	4	Y	18					138
							20	9									
07	1147	N	928	-0-	-219	-0-	907	2	21	9	Y	19	52	1			105
08	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	2			Y	-0-					105
09	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			Y	-0-					1
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	860	2	2	4	Y	-0-					1
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	797	2	4	4	Y	-0-					1
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					1
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					1
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	933	2	5	4	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-					19
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	4	Y	-0-					19
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	268	2	1	4	Y	-0-					19
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					19
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					19
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					19

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B2 EXT		2880	-0-	2880	2880	2880	2			N	-0-					136
07	12047	R	9167	-0-	-2880	-0-	8599	2	568	9	N	516	512	1			140
08	5870	R	5870	-0-	-0-	-0-	5243	2	627	9	N	570	327	1			383
09	4742	R	4742	-0-	-0-	-0-	4395	2	347	9	N	315	515	1			183

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1395	2	17	9	N	15					258
05	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	1474	2			N	-0-					258
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					258
07	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	1196	2	6	9	N	5	173	1			90
08	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	1042	2	55	9	N	50					140
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2					142

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					41
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					41
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					41
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					41
08	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					41
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					41

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 294629 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11773 PERF.10644 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3897	2	80	9	N	73					137
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3498	2	67	9	N	61					198
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2651	2	45	9	N	41					239
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2532	2	54	9	N	49					288
08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2439	2	36	9	N	33					321
09	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1700	2	88	9	N	80	198	1			203

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	6003	-0-	-1887	-0-	6003	2			N	-0-					25
05	8153	X	7027	-0-	-1126	-0-	7020	2	7	9	N	6	3	8			28
06	7890	X	3162	-0-	-4728	-0-	3162	2			N	-0-					28
07	8153	X	4250	-0-	-3903	-0-	4250	2			N	-0-					28
08	7719	X	3317	-0-	-4402	-0-	3317	2			N	-0-					28
09	6810	X	1424	-0-	-5386	-0-	1424	2			N	-0-					28

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	44	-0-	-766	-0-	44	2			N	-0-					230
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					230
06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					230
07	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					230
08	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					230
09	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					230

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	931	-0-	-5459	-0-	931	2			N	-0-					335
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2281	2	9	9	N	8	8	8			335
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					335
07	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					335
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					335
09	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					335

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	121	1			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	312	174	1			158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
05	3100	N	6650	-0-	3550	3550	6648	2	2	9	N	2	189	1			40
06	3000	N	8708	-0-	5708	9258	8708	2			N	-0-					40
07	3100	N	8839	-0-	5739	14997	8839	2			N	-0-					40
08	20648	X	5651	-0-	-14997	-0-	5651	2			N	-0-					40
09	2790	X	2072	-0-	-718	-0-	2072	2			N	-0-					40

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

04	4500	X	560	-0-	-3940	-0-	560	2			Y	-0-					20
05	3038	X	465	-0-	-2573	-0-	465	2			Y	-0-	20	1			-0-
06	2970	X	1108	-0-	-1862	-0-	1099	2	9	9	Y	8					8
07	3069	X	1941	-0-	-1128	-0-	1924	2	17	9	Y	15					23
08	3069	X	415	-0-	-2654	-0-	415	2			Y	-0-					23
09	1110	X	185	-0-	-925	-0-	185	2			Y	-0-					23

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

04	7020	X	4800	-0-	-2220	-0-	4765	2	35	9	Y	32					150
05	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7713	2	51	9	Y	46	156	1			40
06	7020	X	5569	-0-	-1451	-0-	5537	2	32	9	Y	29					69
07	7254	X	4578	-0-	-2676	-0-	4543	2	35	9	Y	32					101
08	7254	X	5115	-0-	-2139	-0-	5097	2	18	9	Y	16					117
09	7020	X	6260	-0-	-760	-0-	6239	2	21	9	Y	19					136

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP)//CONT.// 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC //CONT.// 220724
LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					67
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					67
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					67
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					67
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	2	1			65
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					65

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1713	-0-	-897	-0-	1711	2	2	9	Y	2	2	8			4
05	3038	X	443	-0-	-2595	-0-	443	2			Y	-0-					4
06	2940	X	4	-0-	-2936	-0-	4	2			Y	-0-					4
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					4
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	93	95	1			2
09	1710	X	47	-0-	-1663	-0-	47	2			Y	-0-					2

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					90
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					90
06	2490	N	95	-0-	-2395	-0-	95	2			N	-0-					90
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					90
08	3100	N	3295	-0-	195	195	3295	2			N	-0-					90
09	854	N	659	-0-	-195	-0-	659	2			N	-0-					90

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

04	3000	N	1229	-0-	-1771	1510	1229	2			N	-0-					-0-
05	2282	N	772	-0-	-1510	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	687	-0-	-693	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	273	-0-	-998	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	775	N	585	-0-	-190	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	690	N	428	-0-	-262	-0-	428	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					45
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1153	2	14	9	N	13					58
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	328	2	22	9	N	20					78
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					78

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1176	2	22	9	N	20					137
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	919	2	25	9	N	23					160
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	879	2	28	9	N	25					185
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1107	2	19	9	N	17					202
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					202
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					202

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1367	2	6	9	N	5					102
05	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	1164	2	2	9	N	2					104
06	1110	N	987	-0-	-123	-0-	970	2	17	9	N	15					119
07	1364	N	617	-0-	-747	-0-	617	2			N	-0-					119
08	1178	N	412	-0-	-766	-0-	412	2			N	-0-					119
09	990	N	340	-0-	-650	-0-	340	2			N	-0-					119

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					75
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					75
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					75
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					75
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					75
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					75

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3484	2	132	9	N	120					150
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4104	2	28	9	N	25	159	1			16
06	3480	X	2065	-0-	-1415	-0-	2065	2			N	-0-					16
07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5795	2	26	9	N	24					40
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7112	2	55	9	N	50					90
09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					90

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	120	X	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	186	X	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1488	2	24	9	N	22					102
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1589	2	24	9	N	22					124
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1411	2	23	9	N	21					145
07	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1490	2	22	9	N	20					165
08	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1584	2	19	9	N	17					182
09	1440	N	1174	-0-	-266	-0-	1155	2	19	9	N	17	168	1			31

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	N	-0-					7
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					7
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					7
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					7
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	284	2	11	9	N	10					17
09	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					17

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15897 06/15/2022

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1280					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1280					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1280					Y	-0-					16
07	1280	X	-0-	-0-	-1280	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2233					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2233					Y	-0-					33
06	2233	X	-0-	-0-	-2233	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					33
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					33
06	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					33
07	3100	N	3187	-0-	87	87	3187	2			Y	-0-					33
08	2781	X	2694	-0-	-87	-0-	2694	2			Y	-0-					33
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					33

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

04	1800	X	1368	-0-	-432	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
06	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1665	-0-	-255	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1652	-0-	-425	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
*09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

04	1350	X	1213	-0-	-137	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	1065	-0-	-330	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

04	3090	X	2674	-0-	-416	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2173	-0-	-1020	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1909	-0-	-1151	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
*09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

04	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1475	-0-	-447	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
*08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

04	T. A.		1006	-0-	1006	3511	1006	2			Y	-0-					21
05	T. A.		553	-0-	553	4064	553	2			Y	-0-					21
06	4552	X	488	-0-	-4064	-0-	488	2			Y	-0-					21
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1313	2	12	9	N	11	7	8			161
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1733	2	48	9	N	44	178	1			27
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	2	10	9	N	9	8	8			28
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					28
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1135	2	9	9	N	8	8	8			28
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1395	2	11	9	N	10	10	8			28

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 11550 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25980	X	21602	-0-	-4378	-0-	21493	2	109	9	Y	99	293	1			20
05	25761	X	19607	-0-	-6154	-0-	525	1	18895	2	Y	170	159	1			31
							187	9									
06	24720	X	24555	-0-	-165	-0-	849	1	23466	2	Y	218	236	1			13
							240	9									
07	25544	X	20160	-0-	-5384	-0-	762	1	19176	2	Y	202	173	1			42
							222	9									
08	DLQ G-10		23467	-0-	23467	23467	884	1	22341	2	Y	220	221	1			41
							242	9									
09	DLQ G-10		22041	-0-	22041	45508	21826	2	215	9	Y	195	182	1			54

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3205	2	98	9	Y	89	93	1			10
05	7750	X	1553	-0-	-6197	-0-	50	1	1464	2	Y	35	33	1			12
							39	9									
06	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	5	14	1			3
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	8	2	1			9
08	DLQ G-10		5753	-0-	5753	5753	215	1	5436	2	Y	93	90	1			12
							102	9									
09	DLQ G-10		1797	-0-	1797	7550	1751	2	46	9	Y	42	41	1			13

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11767 - 19254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35520	X	29421	-0-	-6099	-0-	28826	2	595	9	Y	541	644	1			214
05	35247	X	33637	-0-	-1610	-0-	33052	2	585	9	Y	532	416	1			330
*06	34110	X	30766	-0-	-3344	-0-	30282	2	484	9	Y	440	633	1			137
*07	35247	X	30856	-0-	-4391	-0-	30381	2	475	9	Y	432	476	1			93
*08	DLQ G-10		29085	-0-	29085	29085	28626	2	459	9	Y	417	416	1			94
09	DLQ G-10		27575	-0-	27575	56660	27120	2	455	9	Y	414	397	1			111

CHAPEL HILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11520 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41550	X	29526	-0-	-12024	-0-	28588	2	938	9	Y	853	532	1			885
05	37293	X	34632	-0-	-2661	-0-	33710	2	922	9	Y	838	613	1			1110
06	35370	X	33286	-0-	-2084	-0-	32370	2	916	9	Y	833	979	1			964
*07	36549	X	31529	-0-	-5020	-0-	31101	2	428	9	Y	389	692	1			661
*08	DLQ G-10		30750	-0-	30750	30750	30072	2	678	9	Y	616	619	1			658
09	DLQ G-10		29302	-0-	29302	60052	29200	2	102	9	Y	93	574	1			177

CHAPEL HILL 5 WELL #: 1H RRCID -> 289389 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11625 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30150	X	27386	-0-	-2764	-0-	26550	2	836	9	Y	760	711	1			166
05	33170	X	31436	-0-	-1734	-0-	30612	2	824	9	Y	749	551	1			364
06	32100	X	28835	-0-	-3265	-0-	28409	2	426	9	Y	387	411	1			340
*07	33170	X	28750	-0-	-4420	-0-	28441	2	309	9	Y	281	556	1			65
*08	DLQ G-10		27535	-0-	27535	27535	27158	2	377	9	Y	343	303	1			105
09	DLQ G-10		25932	-0-	25932	53467	25584	2	348	9	Y	316	269	1			152

CHAPEL HILL 6 WELL #: 1H RRCID -> 289724 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11750 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	31696	X	3636	-0-	-28060	-0-	3454	2	182	9	Y	165	277	1			115
*03	30101	X	4382	-0-	-25719	-0-	4183	2	199	9	Y	181	204	1			92
*04	7890	X	3614	-0-	-4276	-0-	3424	2	190	9	Y	173	239	1			26
*05	5084	X	3542	-0-	-1542	-0-	3282	2	260	9	Y	236	187	1			75
*06	4290	X	3358	-0-	-932	-0-	3180	2	178	9	Y	162	130	1			107
*07	4433	X	2323	-0-	-2110	-0-	2190	2	133	9	Y	121	212	1			16
*08	DLQ G-10		2928	-0-	2928	2928	2778	2	150	9	Y	136	114	1			38
09	DLQ G-10		2791	-0-	2791	5719	2663	2	128	9	Y	116	102	1			52

CHAPEL HILL 17 WELL #: 1H RRCID -> 293502 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11648 - 19107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95550	X	60722	-0-	-34828	-0-	59422	2	1300	9	Y	1182	1204	1			72
05	86242	X	65252	-0-	-20990	-0-	2177	1	61916	2	Y	1054	1013	1			113
							1159	9									
06	72090	X	58781	-0-	-13309	-0-	2030	1	55730	2	Y	928	967	1			74
							1021	9									
07	74493	X	58097	-0-	-16396	-0-	2183	1	54943	2	Y	883	846	1			111
							971	9									
08	DLQ G-10		54578	-0-	54578	54578	2043	1	51649	2	Y	805	826	1			90
							886	9									
09	DLQ G-10		48047	-0-	48047	102625	47226	2	821	9	Y	746	704	1			132

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHAPEL HILL 20 WELL #: 1H RRCID -> 293523 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12300 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81660	X	53019	-0-	-28641	-0-	51836	2	1183	9	Y	1075	1090	1			47
05	78337	X	54103	-0-	-24234	-0-	1899	1	51150	2	Y	958	917	1			88
							1054	9									
06	62670	X	47303	-0-	-15367	-0-	1621	1	44787	2	Y	814	870	1			32
							895	9									
07	64759	X	45491	-0-	-19268	-0-	1705	1	42919	2	Y	788	763	1			57
							867	9									
08	DLQ G-10		40402	-0-	40402	40402	1508	1	38123	2	Y	701	709	1			49
							771	9									
09	DLQ G-10		36346	-0-	36346	76748	35627	2	719	9	Y	654	621	1			82

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668

04	15060	X	14266	-0-	-794	-0-	14255	3	11	9	N	10	144	1	5	8	65
05	16852	X	16852	-0-	-0-	-0-	16830	3	22	9	N	20					85
06	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	15889	3	17	9	N	15					100
07	16275	X	15323	-0-	-952	-0-	15309	3	14	9	N	13					113
08	16864	X	15992	-0-	-872	-0-	15973	3	19	9	N	17					130
09	16320	X	13761	-0-	-2559	-0-	13742	3	19	9	N	17					147

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

04	135	S	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					25
05	186	S	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					25
06	180	S	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					25
07	201	S	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					25
08	160	S	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					25
09	234	S	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

04	149	S	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					19
05	267	S	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					19
06	268	S	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					19
07	292	S	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					19
08	366	S	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					19
09	236	S	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					19

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	2	1	818	2	N	-0-			9
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	40	1	920	2	N	-0-			9
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	38	1	882	2	N	-0-			9
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	53	1	980	2	N	-0-			9
08	961	N	820	-0-	-141	-0-	35	1	785	2	N	-0-			9
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	43	1	814	2	N	-0-			9

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	42	-0-	42	866	42	2			N	-0-			-0-
05	912	X	46	-0-	-866	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	3	1	1131	2	N	-0-			5
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	53	1	1205	2	N	-0-			5
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	54	1	1243	2	N	-0-			5
07	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	57	1	1045	2	N	-0-			5
08	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	46	1	1035	2	N	-0-			5
09	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	56	1	1050	2	N	-0-			5

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	2	N	-0-			42
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	21	1	487	2	N	-0-			42
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	N	-0-			42
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	N	-0-			42
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	19	1	431	2	N	-0-			42
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	25	1	471	2	N	-0-			42

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	2	1	621	2	N	-0-					7
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	35	1	805	2	N	-0-					7
06	900	N	669	-0-	-231	-0-	28	1	641	2	N	-0-					7
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	44	1	808	2	N	-0-					7
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	55	1	1258	2	N	-0-					7
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1425	2	N	-0-					7

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	4	1	1655	2	N	-0-					14
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	78	1	1774	2	N	-0-					14
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	76	1	1743	2	N	-0-					14
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	104	1	1924	2	N	-0-					14
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	84	1	1904	2	N	-0-					14
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	99	1	1866	2	N	-0-					14

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

04	1050	N	836	-0-	-214	-0-	2	1	834	2	N	-0-					4
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	41	1	934	2	N	-0-					4
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	46	1	1051	2	N	-0-					4
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	2	N	-0-					4
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	48	1	1098	2	N	-0-					4
09	1050	N	903	-0-	-147	-0-	45	1	858	2	N	-0-					4

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	4	1	1344	2	N	-0-					7
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	73	1	1671	2	N	-0-					7
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	62	1	1435	2	N	-0-					7
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	76	1	1402	2	N	-0-					7
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	69	1	1580	2	N	-0-					7
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	2	N	-0-					7

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

04	2970	X	2968	-0-	-2	-0-	8	1	2960	2	N	-0-					6
05	3162	X	2861	-0-	-301	-0-	120	1	2741	2	N	-0-					6
06	3060	X	2913	-0-	-147	-0-	121	1	2792	2	N	-0-					6
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	168	1	3092	2	N	-0-					6
08	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	118	1	2681	2	N	-0-					6
09	2970	X	2706	-0-	-264	-0-	136	1	2570	2	N	-0-					6

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

04	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	3	1	1262	2	N	-0-					42
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	64	1	1456	2	N	-0-					42
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	62	1	1417	2	N	-0-					42
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	77	1	1422	2	N	-0-					42
08	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	54	1	1233	2	N	-0-					42
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	81	1	1529	2	N	-0-					42

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	9	1	3253	2	N	-0-					27
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	145	1	3318	2	N	-0-					27
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	136	1	3137	2	N	-0-					27
07	3193	X	2677	-0-	-516	-0-	138	1	2539	2	N	-0-					27
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	137	1	3120	2	N	-0-					27
09	3090	X	3057	-0-	-33	-0-	153	1	2904	2	N	-0-					27

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	1	1	387	2	N	-0-					14
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					14
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					14
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	5	1	1994	2	N	-0-					13
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	91	1	2074	2	N	-0-					13
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	88	1	2026	2	N	-0-					13
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	119	1	2183	2	N	-0-					13
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	106	1	2410	2	N	-0-					13
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	129	1	2448	2	N	-0-					13

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	4	1	1526	2	N	-0-					13
05	992	N	525	-0-	-467	-0-	22	1	503	2	N	-0-					13
06	1350	N	3	-0-	-1347	-0-	3	2			N	-0-					13
07	1581	N	1	-0-	-1580	-0-	1	2			N	-0-					13
08	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	2			N	-0-					13
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					13

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	549	-0-	-291	-0-	1	1	548	2	N	-0-					9
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	23	1	517	2	N	-0-					9
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	569	2	N	-0-					9
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	646	2	N	-0-					9
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	32	1	734	2	N	-0-					9
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	N	-0-					9

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	8	1	2904	2	N	-0-					27
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	132	1	3008	2	N	-0-					27
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	127	1	2915	2	N	-0-					27
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	163	1	3003	2	N	-0-					27
08	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	130	1	2957	2	N	-0-					27
09	3030	X	2841	-0-	-189	-0-	143	1	2698	2	N	-0-					27

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	5	1	1716	2	N	-0-					5
05	1984	N	1655	-0-	-329	-0-	69	1	1586	2	N	-0-					5
06	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	70	1	1604	2	N	-0-					5
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	97	1	1784	2	N	-0-					5
08	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	68	1	1540	2	N	-0-					5
09	1680	N	1336	-0-	-344	-0-	67	1	1269	2	N	-0-					5

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	5	1	1766	2	N	-0-					7
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	65	1	1475	2	N	-0-					7
06	1290	N	766	-0-	-524	-0-	32	1	734	2	N	-0-					7
07	1333	N	550	-0-	-783	-0-	28	1	522	2	N	-0-					7
08	1333	N	514	-0-	-819	-0-	22	1	492	2	N	-0-					7
09	780	N	516	-0-	-264	-0-	26	1	490	2	N	-0-					7

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	10267	-0-	-653	-0-	27	1	10188	2	N	47	179	1			67
							52	9									
05	11377	X	10411	-0-	-966	-0-	436	1	9951	2	N	22					89
							24	9									
06	11010	X	9562	-0-	-1448	-0-	397	1	9145	2	N	18					107
							20	9									
07	11377	X	9809	-0-	-1568	-0-	504	1	9286	2	N	17					124
							19	9									
08	10602	X	8964	-0-	-1638	-0-	377	1	8578	2	N	8					132
							9	9									
09	10260	X	8918	-0-	-1342	-0-	447	1	8452	2	N	17					149
							19	9									

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					29
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					39
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			15
05	982 R	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			15
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			15
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			15
08	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			15
09	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			15

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

04	780 #	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-			63
05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			63
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			63
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			63

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

GILLIAM, I. E. WELL #: 3 RRCID -> 291021 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7975 - 8061

04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					160
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	65	164	1			111
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	144					255
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					321
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	170	1			210
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					253
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					163
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					22
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					32
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	58	-0-	-512	-0-	52	1	6	9	N	5					83
05	341	N	254	-0-	-87	-0-	230	1	24	9	N	22					105
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	110	1	8	9	N	7					112
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	140	1	14	9	N	13					125
08	248	N	43	-0-	-205	-0-	40	1	3	9	N	3					128
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	130	1	13	9	N	12					140

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					121
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

GILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 291116 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					39
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BRADLEY, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 291147 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282

04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN, I. WELL #: 1D RRCID -> 291198 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320

04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					55
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

04	180	#	154	-0-	-26	-0-	153	2	1	9	N	1					135
05	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					135
06	180	#	157	-0-	-23	-0-	155	2	2	9	N	2					137
07	186	#	156	-0-	-30	-0-	155	2	1	9	N	1					138
08	186	#	145	-0-	-41	-0-	143	2	2	9	N	2					140
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					140

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

04	870	#	754	-0-	-116	-0-	751	2	3	9	N	3					127
05	899	#	667	-0-	-232	-0-	656	2	11	9	N	10					137
06	863	R	863	-0-	-0-	-0-	846	2	17	9	N	15					152
07	775	#	696	-0-	-79	-0-	685	2	11	9	N	10					162
08	775	#	378	-0-	-397	-0-	372	2	6	9	N	5					167
09	870	#	606	-0-	-264	-0-	593	2	13	9	N	12					179

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					200
05	3751	X	3198	-0-	-553	-0-	3198	2			N	-0-					200
06	3630	X	2964	-0-	-666	-0-	2964	2			N	-0-					200
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					200
08	3751	X	3111	-0-	-640	-0-	3111	2			N	-0-					200
09	3630	X	2181	-0-	-1449	-0-	2113	2	68	9	N	62	187	1			75

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2223	-0-	-1047	-0-	2223	2			N	-0-					69
05	2728	X	2671	-0-	-57	-0-	2394	2	277	9	N	252	188	1			133
06	2640	X	575	-0-	-2065	-0-	571	2	4	9	N	4					137
07	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7195	2	40	9	N	36					173
08	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6482	2	24	9	N	22	175	1			20
09	2580	X	695	-0-	-1885	-0-	695	2			N	-0-					20

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	8			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					9
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					9

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3279	-0-	-741	-0-	3084	2	195	9	N	177	177	1			-0-
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4815	2	113	9	N	103					103
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					103
07	4154	X	2520	-0-	-1634	-0-	2520	2			N	-0-					103
08	4154	X	2207	-0-	-1947	-0-	2151	2	56	9	N	51	127	1			27
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					27

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2519	2	215	9	N	195	191	1			87
05	3100	N	3111	-0-	11	11	2946	2	165	9	N	150	190	1			47
06	2430	N	2075	-0-	-355	-0-	2013	2	62	9	N	56					103
07	2511	N	1248	-0-	-1263	-0-	1149	2	99	9	N	90					193
08	2511	N	36	-0-	-2475	-0-	36	2			N	-0-	158	1			35
09	2070	N	67	-0-	-2003	-0-	67	2			N	-0-					35

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					80
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					80
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					80
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					80
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	66	2	9	9	N	8					88

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	4	N	-0-					13
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					13
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	155	2	8	9	N	7					20
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					20
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					20
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					20

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 3642 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					12
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					12
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					12
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	1			Y	-0-					12
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC 008474
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1926	2	20	9	N	18						112
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	683	2	17	9	N	15	3	8				124
06	1380	N	400	-0-	-980	-0-	399	2	1	9	N	1						125
07	1426	N	44	-0-	-1382	-0-	44	2			N	-0-						125
08	713	N	392	-0-	-321	-0-	389	2	3	9	N	3	1	8				127
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-						127

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1712	2	40	9	N	36						63
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2160	2	37	9	N	34	3	8				94
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1250	2	32	9	N	29	1	8				122
07	1798	N	1262	-0-	-536	-0-	1229	2	33	9	N	30	5	8				147
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1889	2	26	9	N	24	1	8				170
09	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1179	2	20	9	N	18	1	8				187

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

04	390	N	127	-0-	-263	-0-	102	2	25	9	N	23						122
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	355	2	55	9	N	50						172
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	502	2	42	9	N	38						210
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	473	2	39	9	N	35	177	1	1	8		67
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	583	2	42	9	N	38						105
09	540	N	297	-0-	-243	-0-	278	2	19	9	N	17						122

PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 290350 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7915 - 7965

04	3060	X	2518	-0-	-542	-0-	2505	2	13	9	N	12	170	1				46
05	3875	X	2543	-0-	-1332	-0-	2517	2	26	9	N	24	1	8				69
06	3750	X	2257	-0-	-1493	-0-	2239	2	18	9	N	16						85
07	3875	X	2026	-0-	-1849	-0-	2017	2	9	9	N	8	1	8				92
08	3689	X	2065	-0-	-1624	-0-	2052	2	13	9	N	12						104
09	2520	X	2142	-0-	-378	-0-	2100	2	42	9	N	38						142

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 292184 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7974 - 7982

04	1080	N	718	-0-	-362	-0-	700	2	18	9	N	16						160
05	1085	N	693	-0-	-392	-0-	676	2	17	9	N	15						175
06	1080	N	888	-0-	-192	-0-	868	2	20	9	N	18	1	8				192
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	720	2	4	9	N	4	161	1				35
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3						38
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	928	2	8	9	N	7						45

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597

NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	304	1	1439	3	N	5					160
							6	9									
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	338	1	1601	3	N	-0-					160
06	1710	N	514	-0-	-1196	-0-	99	1	415	3	N	-0-					160
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	90	1	371	3	N	-0-	5	5			155
08	1953	N	580	-0-	-1373	-0-	47	1	533	3	N	-0-					155
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	43	1	205	3	N	19	167	1			52
							21	9									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	N	-0-					52
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	89	1	373	3	N	16					68
							18	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	95	1	393	3	N	-0-					68
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	3	N	-0-					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS "F" WELL #: 6 RRCID -> 290395 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7873 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	361 10	1 9	1709	3	N	9					174
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	309	1	1463	3	N	-0-					174
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	132	1	552	3	N	-0-					174
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	127	1	523	3	N	-0-					174
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	653	3	N	1					175
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		476	-0-	476	476	12	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	476					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1038	3	31	9	N	28	13	8			76
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1239	3	35	9	N	32	12	8			96
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	956	3	14	9	N	13	7	8			102
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	3	6	9	N	5	4	8			103
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	7	7	8			103
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	3	2	9	N	2	2	8			103

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					30
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					30
06	810	N	444	-0-	-366	-0-	444	2			N	-0-					30
07	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-					30
08	620	N	126	-0-	-494	-0-	126	2			N	-0-					30
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					30

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4099	2	58	9	N	53					180
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					180
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					180
07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2840	2	19	9	N	17					197
08	2480	X	2317	-0-	-163	-0-	2317	2			N	-0-					197
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					197

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	720	1	1777	2	N	125	169	1	1	8	153
							138	9									
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	844	1	1917	2	N	104	169	1			88
							114	9									
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	788	1	1758	2	N	124	171	1	1	8	40
							136	9									
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	763	1	1904	2	N	63					103
							69	9									
08	1922	N	1493	-0-	-429	-0-	739	1	561	2	N	175	160	1	1	8	117
							193	9									
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	679	1	1838	2	N	107	166	1			58
							118	9									

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

04	390	N	297	-0-	-93	-0-	83	1	205	2	Y	8	8	8			4
							9	9									
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	194	1	448	2	Y	26	20	1			10
							29	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	143	1	318	2	Y	7	2	8			15
							8	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	235	1	588	2	Y	16					31
							18	9									
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	252	1	199	2	Y	55	70	1	9	8	7
							61	9									
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	160	1	439	2	Y	15	15	8			7
							17	9									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

04	3000	N	1613	-0-	-1387	1792	461	1	1129	2	Y	21					59
							23	9									
05	3100	N	1840	-0-	-1260	532	549	1	1246	2	Y	41					100
							45	9									
06	2127	N	1595	-0-	-532	-0-	484	1	1076	2	Y	32					132
							35	9									
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	494	1	1233	2	Y	55	144	1			43
							61	9									
08	1829	N	843	-0-	-986	-0-	469	1	356	2	Y	16					59
							18	9									
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	444	1	1199	2	Y	49					108
							54	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1641	-0-		-1359	1686	472	1 2 9	1167	2	Y	2					18
05	3100	N	1892	-0-		-1208	478	564	1 40 9	1288	2	Y	36	37	1			17
06	2051	N	1573	-0-		-478	-0-	483	1 14 9	1076	2	Y	13					30
07	1836	N	1836	-0-		-0-	-0-	518	1 20 9	1298	2	Y	18					48
08	1798	N	815	-0-		-983	-0-	441	1 35 9	339	2	Y	32	73	1			7
09	1560	N	1292	-0-		-268	-0-	345	1 11 9	936	2	Y	10					17

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

04	3000	N	1771	-0-		-1229	2391	504	1 20 9	1247	2	Y	18					90
05	3100	N	1386	-0-		-1714	677	422	1 1 9	963	2	Y	1	91	1			-0-
06	2119	N	1442	-0-		-677	-0-	439	1	1003	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1553	-0-		-276	-0-	443	1 1 9	1109	2	Y	1					1
08	1395	N	818	-0-		-577	-0-	465	1	353	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1440	N	1294	-0-		-146	-0-	348	1 1 9	945	2	Y	1					1

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

04	3000	N	2203	-0-		-797	3596	634	1 6 9	1563	2	Y	5					14
05	3100	N	2161	-0-		-939	2657	660	1 9 9	1492	2	Y	8					22
06	3000	N	2304	-0-		-696	1961	713	1 10 9	1581	2	Y	9					31
07	3100	N	2433	-0-		-667	1294	692	1 17 9	1724	2	Y	15	35	1			11
08	2392	N	1098	-0-		-1294	-0-	623	1 3 9	472	2	Y	3					14
09	2310	N	2137	-0-		-173	-0-	572	1 19 9	1546	2	Y	17					31

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	62	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	63	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	55	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	50	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	54	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	54	1	147	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	52	1	167	2	Y	8					9
							9	9									
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	61	1	148	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	58	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	72	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	58	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	25	1	75	2	Y	-0-					-0-

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

04	4290	X	2912	-0-	-1378	-0-	836	1	2075	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
05	4123	X	975	-0-	-3148	-0-	285	1	645	2	Y	41					59
							45	9									
06	4350	X	1625	-0-	-2725	-0-	504	1	1120	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
07	4495	X	1282	-0-	-3213	-0-	367	1	915	2	Y	-0-					59
08	4495	X	580	-0-	-3915	-0-	329	1	250	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
*09	2910	X	1264	-0-	-1646	-0-	329	1	891	2	Y	40	2	8			97
							44	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	388	1	881	2	Y	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	335	1	743	2	Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	346	1	864	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	515	-0-	-756	-0-	291	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	490	1	1318	2	Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1888	-0-	-1112	3161	546	1	1342	2	Y	-0-					88
05	3100	N	2139	-0-	-961	2200	640	1	1456	2	Y	39	114	1			13
							43	9									
06	3000	N	1907	-0-	-1093	1107	590	1	1317	2	Y	-0-					13
07	3100	N	2119	-0-	-981	126	605	1	1514	2	Y	-0-					13
08	2139	N	962	-0-	-1177	-0-	547	1	415	2	Y	-0-					13
09	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	505	1	1363	2	Y	-0-					13

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2296	-0-	-704	5267	660 2	1 9	1634	2	Y	2					19
05	3100	N	2144	-0-	-956	4311	636 11	1 9	1497	2	Y	10	26	1			3
06	3000	N	1738	-0-	-1262	3049	506 2	1 9	1230	2	Y	2					5
07	3100	N	2720	-0-	-380	2669	776 7	1 9	1937	2	Y	6					11
08	3100	N	1323	-0-	-1777	892	736 19	1 9	568	2	Y	17	25	1			3
09	3000	N	2547	-0-	-453	439	681 24	1 9	1842	2	Y	22					25

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	58	-0-	58	245	17	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
06	302	X	57	-0-	-245	-0-	18	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	27	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		34	-0-	34	34	31	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
07	130	X	96	-0-	-34	-0-	44	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	52	X	52	-0-	-0-	-0-	36	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					2
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					2
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					2
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

04	3000	N	3815	-0-	815	1087	829 94	1 9	2892	2	Y	85					163
05	1087	N	-0-	-0-	-1087	-0-					Y	94	94	1			163
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					163
07	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	1420	1	5782	2	Y	-0-					163
08	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	1686	1	5761	2	Y	-0-	81	1			82
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					82

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

04	720	N	42	-0-	-678	-0-	10	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	215	1	706	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	64	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	146	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1178	-0-	-1822	2934	284	1	870	2	Y	22					43
							24	9									
05	2934	N	-0-	-0-	-2934	-0-					Y	25	25	1			43
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					43
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	53	1	121	2	Y	-0-					43
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	309	1	972	2	Y	1	22	1			22
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	79	1	165	2	Y	54					105
							59	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	61	61	1			105
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					105
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	76	1	174	2	Y	-0-					105
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	129	1	327	2	Y	-0-	52	1			53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	49	1	68	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	52	1	87	2	Y	-0-			-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	69	1	133	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	63	1	116	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	71	1	165	2	Y	-0-			-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	102	1	246	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	36	1	7	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

04	3000	N	1133	-0-	-1867	2960	804 2	1 9	327	2	Y	2	85	1			72
05	2960	N	-0-	-0-	-2960	-0-					Y	-0-					72
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	84	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1517	-0-	-1483	3180	1075	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	80					Y	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	62	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2041	-0-	-959	3222	478	1	1563	2	Y	-0-					27
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	122					Y	-0-					27
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1156	-0-	-1844	1271	276	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	451	1	1754	2	Y	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	427	1	1377	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	37	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	136	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	114	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	90 8	1 9	212	2	Y	7					14
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8	8	1			14
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					14
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	530	1	2084	2	Y	-0-					14
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	54	1	80	2	Y	-0-	7	1			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263	N	-0-	-0-	-263	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	37	1	1479	2	Y	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					26
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					34
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	40	1	1609	2	Y	10					44
							11	9									
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	44	1	1747	2	Y	-0-	31	1			13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	20	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	33	1	1302	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	25	1	1014	2	Y	-0-					3
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	1100	2	Y	1					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	1424	2	Y	1					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	25	1	995	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	32	1	1287	2	Y	-0-			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	2	Y	-0-			-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			13
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	833	X	833	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	812	2	Y	1			14
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					4
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	40	1	1601	2	Y	-0-					4
08	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	43	1	1738	2	Y	-0-					4
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	43	1	1721	2	Y	2					38
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	39	1	1545	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	23	1	904	2	Y	-0-					8
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	981	2	Y	1					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		83	-0-	83	83	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	83					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	21	1	825	2	Y	-0-					25
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	22	1	895	2	Y	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	60	1	2406	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	43	1	1738	2	Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	1626	2	Y	1					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	25	1	986	2	Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	65	1	2603	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	22	1	891	2	Y	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	Y	-0-			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	21	1	833	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	17	1	685	2	Y	-0-			-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	19	1	743	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	Y	-0-			-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	314	2	Y	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	9	1	341	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	Y	-0-			-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	17	1	674	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	28	1	1130	2	Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	31	1	1227	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	23	1	915	2	Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	28	1	1118	2	Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	393	N	-0-	-0-	-393	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	1353	2	Y	3					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	50	1	2007	2	Y	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	54	1	2179	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY OU #1 WELL #: 2 RRCID -> 291247 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7584 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH OU B WELL #: 1 RRCID -> 291392 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	11	1	444	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINN HEIRS #1 WELL #: 2 RRCID -> 291482 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6820 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293198 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7282 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, JOE CLYDE O.U. NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 294178 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7390 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 5 WELL #: 2 RRCID -> 294368 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7332 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	66	1	2632	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 3575 - 3580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

04	300	N	243	-0-	-57	-0-	55	1	188	2	N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	65	1	213	2	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	69	1	210	2	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	69	1	224	2	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	73	1	237	2	N	-0-					-0-
09	270	N	150	-0-	-120	-0-	37	1	113	2	N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					149
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					149
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					149
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					149
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					149
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					97
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					97
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	65	3	7	9	N	6					226
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					226
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					226
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					226
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					226

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					151
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					151
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					151

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CRATON OPERATING LLC 186717
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3287	2	4	9	N	4					141
05	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4405	2	3	9	N	3					144
06	0 X	3899	-0-	3899	-0-	3899	2			N	-0-					144
07	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1220	2	1	9	N	1					145
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					145
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					145

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

04	3000 N	2010	-0-	-990	3275	2010	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	1362	-0-	-1738	1537	1362	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	1698	-0-	-1302	235	1698	3			N	-0-					-0-
07	2323 N	2088	-0-	-235	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

04	3000 N	1547	-0-	-1453	1174	1547	3			N	-0-					-0-
05	2180 N	1006	-0-	-1174	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	1620 N	1287	-0-	-333	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1649	-0-	-1351	635	1638	3	11	9	N	10					111
05	1741	N	1106	-0-	-635	-0-	1074	3	32	9	N	29					140
06	1740	N	1484	-0-	-256	-0-	1466	3	18	9	N	16					156
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1791	3	29	9	N	26					182
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1713	3	13	9	N	12	168	1			26
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1616	3	32	9	N	29					55

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
05	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
06	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					7
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					7
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					7
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					7
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					7
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
08	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					13
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					13
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					13
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					13
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					13
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					13

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					3
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					3
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					3
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					3
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					3
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					3

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					18
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					18
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					18
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					18
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					18
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					5
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					5
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					5
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					5
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					5
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					5

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
05	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
06	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
08	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1573	N	1366	-0-	-207	-0-	16	1	1350	2	Y	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	15	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	16	1	1611	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	977	-0-	-325	-0-	12	1	965	2	Y	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	15	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

04	210	N	135	-0-	-75	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
05	217	N	78	-0-	-139	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

04	150	N	117	-0-	-33	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	123	1	2143	2	N	-0-					-0-
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	104	1	1917	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	791	-0-	-469	-0-	41	1	750	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	428	-0-	-1928	-0-	23	1	405	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	1128	-0-	-1228	-0-	59	1	1069	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1847	-0-	-433	-0-	99	1	1748	2	N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

04	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	56	1	965	2	N	-0-					42
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	N	-0-					42
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	37	1	679	2	N	-0-					42
07	899	N	565	-0-	-334	-0-	30	1	535	2	N	-0-					42
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	N	-0-					42
09	720	N	380	-0-	-340	-0-	20	1	360	2	N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

04	1020	N	480	-0-	-540	-0-	26	1	454	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	752	-0-	-302	-0-	39	1	713	2	N	-0-					-0-
06	960	N	437	-0-	-523	-0-	23	1	414	2	N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	51	1	929	2	N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	50	1	882	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					40
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					40
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					40
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					40
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-					40
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3128	-0-	128	11225	170	1	2958	2	N	-0-					-0-
05	14196	X	2971	-0-	-11225	-0-	153	1	2818	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2318	-0-	-442	-0-	120	1	2198	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2400	-0-	-452	-0-	127	1	2273	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2362	-0-	-490	-0-	123	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2419	-0-	-341	-0-	130	1	2289	2	N	-0-					-0-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					2
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					2
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					2
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					2
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					2
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6153	2	47	9	N	43					48
05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5936	2	8	9	N	7					55
06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5616	2	3	9	N	3					58
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					58
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					58
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					58

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					50
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					50
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					50
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					50
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					50
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					50

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					10
05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			N	-0-					10
06	1290	N	1158	-0-	-132	-0-	1158	2			N	-0-					10
07	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	1058	2			N	-0-					10
08	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	2			N	-0-					10
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					10

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3905	-0-	-175	-0-	213	1	3692	2	N	-0-					95
05	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	194	1	3570	2	N	-0-					95
06	4170	X	2930	-0-	-1240	-0-	152	1	2778	2	N	-0-					95
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	230	1	4105	2	N	-0-					95
08	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	215	1	3900	2	N	-0-					95
09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	212	1	3728	2	N	-0-					95

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	252	1	4377	2	N	-0-					22
05	4619	X	4401	-0-	-218	-0-	227	1	4174	2	N	-0-					22
06	4560	X	3455	-0-	-1105	-0-	179	1	3276	2	N	-0-					22
07	4774	X	4687	-0-	-87	-0-	249	1	4438	2	N	-0-					22
08	4774	X	4677	-0-	-97	-0-	244	1	4433	2	N	-0-					22
09	4620	X	4308	-0-	-312	-0-	232	1	4076	2	N	-0-					22

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

04	720	N	622	-0-	-98	-0-	34	1	588	2	N	-0-					-0-
05	806	N	678	-0-	-128	-0-	35	1	643	2	N	-0-					-0-
06	780	N	632	-0-	-148	-0-	33	1	599	2	N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	44	1	785	2	N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	50	1	914	2	N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	50	1	883	2	N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

04	3390	X	3289	-0-	-101	-0-	179	1	3110	2	N	-0-					88
05	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	147	1	2696	2	N	-0-					88
06	3300	X	2175	-0-	-1125	-0-	113	1	2062	2	N	-0-					88
07	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	174	1	3098	2	N	-0-					88
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	178	1	3239	2	N	-0-					88
09	3300	X	3064	-0-	-236	-0-	165	1	2899	2	N	-0-					88

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

04	630	N	497	-0-	-133	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	-0-					-0-
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	26	1	472	2	N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	613	2	N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	677	2	N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	641	2	N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3014	-0-	-946	-0-	156	1	2715	2	N	130					186
							143	9									
05	4092	X	3600	-0-	-492	-0-	186	1	3414	2	N	-0-					186
06	3960	X	2934	-0-	-1026	-0-	152	1	2782	2	N	-0-					186
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	209	1	3732	2	N	-0-					186
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	202	1	3676	2	N	-0-					186
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	189	1	3318	2	N	-0-					186

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1754	-0-	-1246	1326	95	1	1659	2	N	-0-					-0-
05	2624	N	1298	-0-	-1326	-0-	67	1	1231	2	N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	744	2	N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	80	1	1424	2	N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	54	1	978	2	N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	78	1	1379	2	N	-0-					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1808	N	964	-0-	-844	-0-	52	1	912	2	N	-0-					224
05	1178	N	674	-0-	-504	-0-	35	1	639	2	N	-0-					224
06	1200	N	464	-0-	-736	-0-	24	1	440	2	N	-0-					224
07	992	N	818	-0-	-174	-0-	43	1	775	2	N	-0-					224
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	773	2	N	-0-					224
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	33	1	589	2	N	-0-					224

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4409	-0-	-181	-0-	240	1	4169	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4156	-0-	-587	-0-	215	1	3941	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3242	-0-	-1348	-0-	168	1	3074	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4528	-0-	-215	-0-	240	1	4288	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4352	-0-	-205	-0-	227	1	4125	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4331	-0-	-79	-0-	233	1	4098	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3054	-0-	-126	-0-	166	1	2888	2	N	-0-					88
05	3255	X	2925	-0-	-330	-0-	151	1	2774	2	N	-0-					88
06	3150	X	2465	-0-	-685	-0-	128	1	2337	2	N	-0-					88
07	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	170	1	3029	2	N	-0-					88
08	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	167	1	3025	2	N	-0-					88
09	3060	X	2915	-0-	-145	-0-	157	1	2758	2	N	-0-					88

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					65
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

04	360	N	53	-0-	-307	-0-	5	1	44	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	411	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	23	1	255	2	Y	33	27	1			10
							36	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	5	9	1			6
							6	9									
08	465	N	163	-0-	-302	-0-	13	1	144	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	287	2	Y	5	2	1			8
							6	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

04	4410	X	4020	-0-	-390	-0-	4020	2			N	-0-					25
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					25
06	4410	X	4172	-0-	-238	-0-	4172	2			N	-0-					25
07	4154	X	4026	-0-	-128	-0-	4026	2			N	-0-					25
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					25
*09	4410	X	3375	-0-	-1035	-0-	3375	2			N	-0-					25

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

04	4230	X	2047	-0-	-2183	-0-	2047	2			N	-0-					262
05	4371	X	2374	-0-	-1997	-0-	2374	2			N	-0-					262
06	4230	X	3323	-0-	-907	-0-	3323	2			N	-0-					262
07	3007	X	2631	-0-	-376	-0-	2631	2			N	-0-					262
08	3007	X	1906	-0-	-1101	-0-	1906	2			N	-0-					262
*09	3330	X	1426	-0-	-1904	-0-	1426	2			N	-0-					262

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

04	5850	X	3952	-0-	-1898	-0-	398	1	3482	2	Y	65	65	1			33
							72	9									
05	6045	X	3491	-0-	-2554	-0-	350	1	3021	2	Y	109	79	1			63
							120	9									
06	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	834	1	9290	2	Y	93	70	1			86
							102	9									
07	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	774	1	9510	2	Y	119	99	1			106
							131	9									
08	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	778	1	8333	2	Y	99	108	1			97
							109	9									
09	8490	X	6315	-0-	-2175	-0-	541	1	5684	2	Y	82	63	1			116
							90	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	816	1	7134	2	Y	79	80	1			41
							87	9									
05	7998	X	1443	-0-	-6555	-0-	147	1	1271	2	Y	23	50	1			14
							25	9									
06	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	752	1	8374	2	Y	142	111	1			45
							156	9									
07	8308	X	8140	-0-	-168	-0-	606	1	7440	2	Y	85	78	1			52
							94	9									
08	8308	X	7673	-0-	-635	-0-	648	1	6945	2	Y	73	83	1			42
							80	9									
09	9270	X	5631	-0-	-3639	-0-	483	1	5079	2	Y	63	45	1			60
							69	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3680	-0-	-640	-0-	374	1	3271	2	Y	32	35	1			14
							35	9									
05	4464	X	2892	-0-	-1572	-0-	297	1	2563	2	Y	29	34	1			9
							32	9									
06	4320	X	3291	-0-	-1029	-0-	267	1	2973	2	Y	46	31	1			24
							51	9									
07	4464	X	3805	-0-	-659	-0-	282	1	3468	2	Y	50	51	1			23
							55	9									
08	4247	X	3491	-0-	-756	-0-	296	1	3170	2	Y	23	30	1			16
							25	9									
09	3690	X	2529	-0-	-1161	-0-	217	1	2282	2	Y	27	17	1			26
							30	9									

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4505	-0-	-325	-0-	443	1	3872	2	Y	173	174	1			89
							190	9									
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	510	1	4398	2	Y	136	163	1			62
							150	9									
06	4830	X	3443	-0-	-1387	-0-	276	1	3069	2	Y	89	89	1			62
							98	9									
07	4774	X	4659	-0-	-115	-0-	345	1	4241	2	Y	66	61	1			67
							73	9									
08	5053	X	4473	-0-	-580	-0-	376	1	4033	2	Y	58	64	1			61
							64	9									
09	4890	X	3378	-0-	-1512	-0-	286	1	3007	2	Y	77	41	1			97
							85	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	1104	-0-	-5106	-0-	113	1	989	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
05	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	1005	1	8667	2	Y	62	34	1			32
							68	9									
06	990	X	202	-0-	-788	-0-	15	1	167	2	Y	18	20	1			30
							20	9									
07	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	577	1	7088	2	Y	67	49	1			48
							74	9									
08	8122	X	4224	-0-	-3898	-0-	357	1	3827	2	Y	36	52	1			32
							40	9									
09	7860	X	2932	-0-	-4928	-0-	253	1	2659	2	Y	18	11	1			39
							20	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2308	-0-	-692	7184	236	1	2065	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	3100	N	2471	-0-	-629	6555	255	1	2202	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
06	3000	N	2289	-0-	-711	5844	187	1	2078	2	Y	22	17	1			13
							24	9									
07	3100	N	2429	-0-	-671	5173	181	1	2229	2	Y	17	15	1			15
							19	9									
08	3100	N	2311	-0-	-789	4384	196	1	2101	2	Y	13	15	1			13
							14	9									
09	3000	N	1290	-0-	-1710	2674	112	1	1175	2	Y	3	5	1			11
							3	9									

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					72
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					72
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-					72
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					72
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					72
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	72	1			-0-

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

04	3000	N	1921	-0-	-1079	6079	197	1	1721	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	3100	N	2440	-0-	-660	5419	253	1	2184	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3000	N	2250	-0-	-750	4669	185	1	2056	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
07	3100	N	2303	-0-	-797	3872	173	1	2121	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
08	3100	N	2277	-0-	-823	3049	194	1	2076	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
09	3000	N	1670	-0-	-1330	1719	145	1	1521	2	Y	4	3	1			6
							4	9									

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

04	1740	N	1132	-0-	-608	-0-	115	1	1009	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	220	1	1900	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	160	1	1779	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	104	1	1275	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
08	2108	N	838	-0-	-1270	-0-	71	1	758	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
09	1950	N	122	-0-	-1828	-0-	10	1	109	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					30
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	279	1	1717	3	N	-0-					30
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	265	1	1635	3	N	-0-					30
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	225	1	1381	3	N	-0-					30
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	319	1	1960	3	N	-0-					30
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					30

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	6390	-0-	-3510	-0-	6365	2	25	9	N	23					47
05	10199	X	6500	-0-	-3699	-0-	6458	2	42	9	N	38					85
06	9870	X	4294	-0-	-5576	-0-	4286	2	8	9	N	7					92
07	10199	X	3332	-0-	-6867	-0-	3331	2	1	9	N	1	66	1			27
08	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	8975	2	50	9	N	45					72
*09	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7329	2	43	9	N	39					111

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5790	-0-	-210	-0-	5764	2	26	9	N	24					47
05	5921	X	3859	-0-	-2062	-0-	3818	2	41	9	N	37					84
06	5730	X	2996	-0-	-2734	-0-	2988	2	8	9	N	7					91
07	5983	X	3761	-0-	-2222	-0-	3742	2	19	9	N	17	91	1			17
08	5983	X	3867	-0-	-2116	-0-	3853	2	14	9	N	13					30
09	5790	X	2308	-0-	-3482	-0-	2300	2	8	9	N	7					37

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2159	-0-	-841	3488	476	1	1631	2	N	47					174
							52	9									
05	3100	N	1782	-0-	-1318	2170	311	1	1448	2	N	21					195
							23	9									
06	3000	N	1680	-0-	-1320	850	311	1	1361	2	N	7	157	1			45
							8	9									
07	2801	N	1951	-0-	-850	-0-	234	1	1700	2	N	15					60
							17	9									
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	74	1	1649	2	N	-0-					60
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					60

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC 704776
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					35
05	1893	R	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					35
06	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					35
07	2077	#	1147	-0-	-930	-0-	1147	2			N	-0-					35
08	2077	#	866	-0-	-1211	-0-	866	2			N	-0-					35
09	2010	#	736	-0-	-1274	-0-	736	2			N	-0-					35

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	336	-0-	-84	-0-	33	1 2 9	301	2	Y	2					2
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	490	2	Y	1	2	1			1
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	40	1	334	2	Y	-0-					1
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	56	1	458	2	Y	-0-					1
08	558	N	353	-0-	-205	-0-	39	1	314	2	Y	-0-					1
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	697	2	Y	2					2
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	80	1	678	2	Y	-0-					2
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	79	1	643	2	Y	-0-					2
08	496	N	413	-0-	-83	-0-	44	1 2 9	367	2	Y	2					4
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	87	1 3 9	729	2	Y	3					7

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	37	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	24	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	22	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	20	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	23	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3964	-0-	964	9496	393 39	1 9	3532	2	Y	35					42
05	3100	N	3603	-0-	503	9999	379	1	3224	2	Y	-0-					42
06	13455	X	3456	-0-	-9999	-0-	370	1	3086	2	Y	-0-					42
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	441	1	3595	2	Y	-0-					42
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	440	1	3647	2	Y	-0-					42
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	404	1	3417	2	Y	-0-					42

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

04	6980	X	-0-	-0-	-6980	-0-					N	-0-					20
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					20
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					20
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					20
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					20
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	2			N	-0-					162
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	43	1	302	2	N	-0-					162
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	33	1	222	2	N	-0-					162
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	N	-0-					162
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					162
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					28
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					28
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					28
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					28
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1562	-0-	-1438	1696	90	1	1472	2	Y	-0-					17
05	3100	N	1502	-0-	-1598	98	1502	2			Y	-0-					17
06	1629	N	1531	-0-	-98	-0-	1531	2			Y	-0-					17
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					17
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1331	-0-	-1669	1931	77	1	1254	2	Y	-0-					16
05	3100	N	1538	-0-	-1562	369	1538	2			Y	-0-					16
06	1838	N	1469	-0-	-369	-0-	1469	2			Y	-0-					16
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					16
08	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	1182	2			Y	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	174	1	2829	2	Y	-0-			7
05	2883	X	2656	-0-	-227	-0-	2656	2			Y	-0-			7
06	2790	X	2740	-0-	-50	-0-	2740	2			Y	-0-			7
07	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	2668	2			Y	-0-			7
08	2883	X	2427	-0-	-456	-0-	2427	2			Y	-0-			7
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			7

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	1977	-0-	-1143	-0-	115	1	1862	2	Y	-0-			9
05	3007	X	2443	-0-	-564	-0-	2443	2			Y	-0-			9
06	2910	X	2367	-0-	-543	-0-	2367	2			Y	-0-			9
07	3007	X	1953	-0-	-1054	-0-	1953	2			Y	-0-			9
08	2449	X	2035	-0-	-414	-0-	2031	2	4	9	Y	4			13
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			13

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3184	-0-	-356	-0-	185	1	2999	2	Y	-0-			9
05	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3355	2	2	9	Y	2			11
06	3510	X	3097	-0-	-413	-0-	3091	2	6	9	Y	5			16
07	3565	X	3162	-0-	-403	-0-	3162	2			Y	-0-			16
08	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	3153	2	6	9	Y	5			21
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT			21

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1459	-0-	-1541	1936	84	1	1375	2	Y	-0-			34
05	3100	N	1508	-0-	-1592	344	1508	2			Y	-0-			34
06	1709	N	1365	-0-	-344	-0-	1365	2			Y	-0-			34
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-			34
08	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			Y	-0-			34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1889	-0-	-1111	6004	110	1	1779	2	Y	-0-			8
05	3100	N	1630	-0-	-1470	4534	1630	2			Y	-0-			8
06	3000	N	1526	-0-	-1474	3060	1526	2			Y	-0-			8
07	3100	N	1758	-0-	-1342	1718	1758	2			Y	-0-			8
08	3100	N	1768	-0-	-1332	386	1764	2	4	9	Y	4			12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	386					Y	NO RPT			12

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
KEM ENERGY, INC. 455126
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	N	10	-0-	-230	-0-	10	2			N	-0-			12
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			12
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			12
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			12
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			12
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			12

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					84
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-					84
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	N	-0-					84
07	341	N	59	-0-	-282	-0-	59	2			N	-0-					84
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					84
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					84

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					12
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					12
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					12
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					12
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					12
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					12

SYDRI OPERATING, LLC 833597
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

04	900	N	739	-0-	-161	-0-	57	1	682	2	N	-0-					159
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	15	1	682	2	N	-0-					159
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	56	1	636	2	N	-0-					159
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	87	1	754	2	N	-0-					159
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	127	1	683	2	N	-0-					159
09	690	N	577	-0-	-113	-0-	83	1	494	2	N	-0-					159

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1346	N	1148	-0-	-198	-0-	1148	2			N	-0-					142
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	175	1	1318	2	N	-0-					142
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	67	1	1018	2	N	-0-					142
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	188	1	956	2	N	-0-					142
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					142
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	174	1	868	2	N	-0-					142

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	11	1	125	2	N	-0-					94
05	279	N	159	-0-	-120	-0-	34	1	125	2	N	-0-					94
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	13	1	140	2	N	-0-					94
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	14	1	127	2	N	-0-					94
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					94
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					94

HAYTER ESTATE WELL #: RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	799	-0-	-281	-0-	61	1	738	2	N	-0-					154
05	961	N	660	-0-	-301	-0-	69	1	591	2	N	-0-					154
06	870	N	753	-0-	-117	-0-	63	1	690	2	N	-0-					154
07	837	N	755	-0-	-82	-0-	76	1	679	2	N	-0-					154
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	119	1	634	2	N	-0-					154
09	750	N	693	-0-	-57	-0-	102	1	591	2	N	-0-					154

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2442	-0-	-258	-0-	347	1	2095	2	N	-0-					27
05	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	138	1	2450	2	N	-0-					27
06	2700	X	2654	-0-	-46	-0-	2654	2			N	-0-					27
07	2666	X	2533	-0-	-133	-0-	97	1	2436	2	N	-0-					27
08	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	373	1	2160	2	N	-0-					27
09	2640	X	2321	-0-	-319	-0-	193	1	2128	2	N	-0-					27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2300	-0-	-670	-0-	2300	2			N	-0-					45
05	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	441	1	2352	2	N	-0-					45
06	2940	X	2015	-0-	-925	-0-	252	1	1763	2	N	-0-					45
07	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	2721	2			N	-0-					45
08	2790	N	2632	-0-	-158	-0-	2632	2			N	-0-					45
*09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					45

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

04	3000	N	2396	-0-	-604	4153	341	1	2055	2	N	-0-					150
05	3100	N	2337	-0-	-763	3390	124	1	2213	2	N	-0-					150
06	3000	N	2246	-0-	-754	2636	2246	2			N	-0-					150
07	3100	N	2254	-0-	-846	1790	86	1	2168	2	N	-0-					150
08	3100	N	2299	-0-	-801	989	338	1	1961	2	N	-0-					150
09	3000	N	2074	-0-	-926	63	172	1	1902	2	N	-0-					150

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

04	1110	N	829	-0-	-281	-0-	829	2			N	-0-					112
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	185	1	1394	2	N	-0-					112
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	163	1	2450	2	N	-0-					112
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	411	1	2095	2	N	-0-					112
08	1581	N	618	-0-	-963	-0-	618	2			N	-0-					112
09	2610	N	560	-0-	-2050	-0-	94	1	466	2	N	-0-					112

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

04	4230	X	3578	-0-	-652	-0-	509	1	3069	2	N	-0-					125
05	4061	X	3548	-0-	-513	-0-	3548	2			N	-0-					125
06	3930	X	3594	-0-	-336	-0-	3594	2			N	-0-					125
07	3875	X	3537	-0-	-338	-0-	136	1	3401	2	N	-0-					125
08	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	523	1	3034	2	N	-0-					125
09	3600	X	3209	-0-	-391	-0-	266	1	2943	2	N	-0-					125

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	563	1	3393	2	N	-0-					23
05	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	149	1	2645	2	N	-0-					23
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					23
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	158	1	3961	2	N	-0-					23
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	591	1	3428	2	N	-0-					23
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	300	1	3319	2	N	-0-					23

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					92
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					92
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					92
07	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					92
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					92
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					92

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	665	-0-	-235	-0-	665	2			N	-0-					61
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					61
06	960	N	820	-0-	-140	-0-	820	2			N	-0-					61
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					61
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					61
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					61

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	870	N	767	-0-	-103	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

04	1110	N	590	-0-	-520	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	780	N	484	-0-	-296	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					17
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					17
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					17
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					17
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					17
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					48
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					48
06	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			N	-0-					48
07	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	2			N	-0-					48
08	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	2			N	-0-					48
09	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

04	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					129
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					129
06	1080	N	925	-0-	-155	-0-	925	2			N	-0-					129
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					129
08	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	2			N	-0-					129
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					129

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					92
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					92
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					92
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					92
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					92
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					92

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					139
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					139
06	630	N	471	-0-	-159	-0-	471	2			N	-0-					139
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					139
08	651	N	318	-0-	-333	-0-	318	2			N	-0-					139
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	596	-0-	-304	-0-	596	2			N	-0-					190
05	806	N	549	-0-	-257	-0-	549	2			N	-0-					190
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					190
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					190
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					190
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					190

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1595	-0-	-1405	692	1595	2			N	-0-					135
05	1991	N	1299	-0-	-692	-0-	1299	2			N	-0-					135
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					135
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					135
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					135
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					135

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

04	90	X	23	-0-	-67	-0-	20	2	3	9	N	3					240
05	93	X	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					240
06	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					240
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					240
08	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					240
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					240

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3258	2	4	9	N	4					128
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					128
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					128
07	2666	X	289	-0-	-2377	-0-	289	2			N	-0-					128
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2793	2	7	9	N	6					134
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					134

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	630	N	510	-0-	-120	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					236
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					236
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					236
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					236
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					236
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					236

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					334
05	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	1468	2			N	-0-					334
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					334
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					334
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					334
09	1650	N	1014	-0-	-636	-0-	1014	2			N	-0-					334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2023 - WELL PLUGGED 05/11/23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

04	720	N	690	-0-	-30	-0-	70	1	620	2	Y	-0-					13
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	93	1	889	2	Y	-0-					13
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	91	1	758	2	Y	-0-					13
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	87	1	707	2	Y	-0-					13
08	868	N	812	-0-	-56	-0-	87	1	725	2	Y	-0-					13
09	840	N	782	-0-	-58	-0-	83	1	699	2	Y	-0-					13

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2377	-0-	2377	2377	259	1	2118	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1815	-0-	1815	4192	196	1	1619	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1487	-0-	1487	5679	157	1	1330	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	84	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	729	-0-	-139	-0-	74	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	695	-0-	-175	-0-	75	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	815	-0-	-53	-0-	89	1	726	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	75	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	566	-0-	-124	-0-	60	1	506	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	882	2	Y	-0-					4
05	1023	N	942	-0-	-81	-0-	92	1	850	2	Y	-0-					4
06	990	N	898	-0-	-92	-0-	96	1	802	2	Y	-0-					4
07	1023	N	637	-0-	-386	-0-	70	1	567	2	Y	-0-					4
08	930	N	446	-0-	-484	-0-	48	1	398	2	Y	-0-					4
09	900	N	474	-0-	-426	-0-	50	1	424	2	Y	-0-					4

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	107	1	963	2	Y	-0-					6
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	105	1	955	2	Y	-0-					6
06	1080	N	975	-0-	-105	-0-	104	1	871	2	Y	-0-					6
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	122	1	994	2	Y	-0-					6
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	111	1	919	2	Y	-0-					6
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	106	1	896	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

04	2883	N	1455	-0-	-1428	-0-	145	1	1310	2	Y	-0-					11
05	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	137	1	1203	2	Y	-0-					11
06	1380	N	1224	-0-	-156	-0-	131	1	1093	2	Y	-0-					11
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	167	1	1360	2	Y	-0-					11
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	164	1	1356	2	Y	-0-					11
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	150	1	1266	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

04	630	N	443	-0-	-187	-0-	44	1	399	2	Y	-0-					4
05	1147	N	192	-0-	-955	-0-	20	1	172	2	Y	-0-					4
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					4
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					4
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	46	1	378	2	Y	-0-					4
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	94	1	800	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	63	1	564	2	Y	8					14
							9	9									
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	62	1	528	2	Y	1	10	1			5
							1	9									
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	67	1	556	2	Y	-0-					5
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	73	1	598	2	Y	-0-					5
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	68	1	562	2	Y	6					11
							7	9									
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	69	1	583	2	Y	-0-					11

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	30	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	33	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	30	1	253	2	Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	92	1	832	2	Y	-0-					40
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	84	1	739	2	Y	1	31	1			10
							1	9									
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	100	1	835	2	Y	-0-					10
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	104	1	845	2	Y	-0-					10
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	90	1	750	2	Y	-0-					10
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	100	1	848	2	Y	-0-					10

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

04	1140	N	974	-0-	-166	-0-	97	1	877	2	Y	-0-					28
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	107	1	994	2	Y	2					30
							2	9									
06	1050	N	905	-0-	-145	-0-	97	1	808	2	Y	-0-					30
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	125	1	1022	2	Y	-0-					30
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	133	1	1089	2	Y	-0-					30
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	116	1	979	2	Y	-0-					30

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					2
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	118	1	1079	2	Y	-0-					2
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	104	1	870	2	Y	-0-					2
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	141	1	1148	2	Y	-0-					2
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	142	1	1174	2	Y	-0-					2
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	115	1	972	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

04	1080	N	958	-0-	-122	-0-	96	1	862	2	Y	-0-					6
05	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	112	1	1018	2	Y	-0-					6
06	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	116	1	971	2	Y	-0-					6
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	123	1	1003	2	Y	-0-					6
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	116	1	964	2	Y	-0-					6
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	110	1	929	2	Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

04	1470	N	1213	-0-	-257	-0-	120	1	1093	2	Y	-0-					1
05	961	N	645	-0-	-316	-0-	68	1	577	2	Y	-0-					1
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	177	1	1476	2	Y	-0-					1
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	171	1	1394	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	83	1	691	2	Y	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	150	1	1274	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

04	2663	N	1433	-0-	-1230	-0-	143	1	1287	2	Y	3					3
							3	9									
05	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	145	1	1263	2	Y	-0-					3
06	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	148	1	1232	2	Y	-0-					3
07	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	152	1	1240	2	Y	-0-					3
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	147	1	1217	2	Y	5					8
							6	9									
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	142	1	1204	2	Y	6					14
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1582	N	764	-0-	-818	-0-	74	1	690	2	Y	-0-					10
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	88	1	772	2	Y	-0-					10
06	630	X	549	-0-	-81	-0-	58	1	491	2	Y	-0-					10
07	651	X	454	-0-	-197	-0-	49	1	405	2	Y	-0-					10
08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	69	1	603	2	Y	-0-					10
09	528	X	528	-0-	-0-	-0-	55	1	473	2	Y	-0-					10

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	21	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	187	-0-	-123	-0-	19	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	17	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	44	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	48	1	400	2	Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	Y	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	51	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	48	1	401	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	96	1	868	2	Y	-0-					3
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	102	1	929	2	Y	-0-					3
06	990	N	925	-0-	-65	-0-	99	1	826	2	Y	-0-					3
07	992	N	889	-0-	-103	-0-	97	1	792	2	Y	-0-					3
08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	106	1	880	2	Y	-0-					3
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	108	1	910	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	97	1	871	2	Y	7					8
							8	9									
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	101	1	901	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	104	1	862	2	Y	-0-					4
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	125	1	1013	2	Y	-0-					4
08	992	N	954	-0-	-38	-0-	103	1	851	2	Y	-0-					4
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	103	1	867	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2689	-0-	-11	-0-	269	1	2420	2	Y	-0-					10
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	269	1	2357	2	Y	-0-					10
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	344	1	2870	2	Y	-0-					10
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	335	1	2733	2	Y	-0-					10
08	3224	X	1905	-0-	-1319	-0-	204	1	1701	2	Y	-0-					10
09	3210	X	2903	-0-	-307	-0-	307	1	2596	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	534	-0-	-126	-0-	52	1	472	2	Y	9					16
							10	9									
05	775	N	564	-0-	-211	-0-	58	1	505	2	Y	1	12	1			5
							1	9									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	72	1	598	2	Y	-0-					5
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	59	1	485	2	Y	-0-					5
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	61	1	503	2	Y	12					17
							13	9									
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	71	1	601	2	Y	2					19
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	465	-0-	-195	-0-	46	1	413	2	Y	5					9
							6	9									
05	527	N	211	-0-	-316	-0-	22	1	189	2	Y	-0-	6	1			3
06	600	N	278	-0-	-322	-0-	30	1	248	2	Y	-0-					3
07	496	N	332	-0-	-164	-0-	36	1	296	2	Y	-0-					3
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	2	Y	-0-					3
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	Y	-0-					3

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	41	-0-	-139	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	899	-0-	-181	-0-	90	1	809	2	Y	-0-					17
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	110	1	1010	2	Y	-0-					17
06	1020	N	777	-0-	-243	-0-	82	1	681	2	Y	13					30
							14	9									
07	930	N	750	-0-	-180	-0-	79	1	648	2	Y	21					51
							23	9									
08	992	N	664	-0-	-328	-0-	71	1	593	2	Y	-0-					51
*09	780	N	651	-0-	-129	-0-	69	1	582	2	Y	-0-					51

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	18	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	83	1	741	2	Y	-0-					16
05	1426	N	608	-0-	-818	-0-	63	1	545	2	Y	-0-					16
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					16
07	837	N	245	-0-	-592	-0-	27	1	218	2	Y	-0-	4	1			12
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	128	1	1056	2	Y	-0-					12
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	122	1	1032	2	Y	-0-					12

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	52	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	84	1	698	2	Y	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	87	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	77	1	639	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	69	1	585	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	76	1	691	2	Y	9					11
							10	9									
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	74	1	633	2	Y	-0-	6	1			5
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	91	1	759	2	Y	-0-					5
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	84	1	677	2	Y	-0-					5
08	713	N	518	-0-	-195	-0-	55	1	455	2	Y	7					12
							8	9									
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	88	1	746	2	Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	83	1	748	2	Y	-0-					19
05	961	N	765	-0-	-196	-0-	79	1	686	2	Y	-0-					19
06	900	N	772	-0-	-128	-0-	83	1	689	2	Y	-0-					19
07	868	N	672	-0-	-196	-0-	73	1	599	2	Y	-0-					19
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	68	1	559	2	Y	-0-					19
09	780	N	585	-0-	-195	-0-	62	1	523	2	Y	-0-					19

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	541	2	Y	-0-					9
05	558	N	316	-0-	-242	-0-	31	1	285	2	Y	-0-					9
06	540	N	63	-0-	-477	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					9
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	56	1	456	2	Y	-0-					9
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	641	2	Y	-0-					9
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	81	1	682	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	823	-0-	-137	-0-	81	1	735	2	Y	6					8
							7	9									
05	992	X	517	-0-	-475	-0-	54	1	463	2	Y	-0-					8
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	172	1	1440	2	Y	-0-					8
07	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	158	1	1292	2	Y	-0-					8
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	155	1	1285	2	Y	-0-					8
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	142	1	1199	2	Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1495	-0-	-1505	49	149	1	1346	2	Y	-0-					7
05	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	129	1	1145	2	Y	-0-					7
06	1500	N	1155	-0-	-345	-0-	124	1	1031	2	Y	-0-					7
07	1550	N	965	-0-	-585	-0-	105	1	860	2	Y	-0-					7
08	1271	N	705	-0-	-566	-0-	75	1	630	2	Y	-0-					7
09	1170	N	899	-0-	-271	-0-	94	1	794	2	Y	10					17
							11	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1271	-0-	-499	-0-	127	1	1143	2	Y	1					2
							1	9									
05	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	137	1	1217	2	Y	-0-	1	1			1
06	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	139	1	1155	2	Y	-0-					1
07	1302	N	884	-0-	-418	-0-	96	1	788	2	Y	-0-					1
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	165	1	1368	2	Y	1					2
							1	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	135	1	1138	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	564	-0-	-156	-0-	56	1	508	2	Y	-0-					6
05	744	N	613	-0-	-131	-0-	63	1	550	2	Y	-0-					6
06	720	N	416	-0-	-304	-0-	45	1	371	2	Y	-0-					6
07	589	N	313	-0-	-276	-0-	34	1	279	2	Y	-0-					6
08	620	N	183	-0-	-437	-0-	19	1	164	2	Y	-0-					6
09	420	N	13	-0-	-407	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	82	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	83	1	785	2	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	82	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	81	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	59	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	87	1	783	2	Y	-0-					12
05	930	N	858	-0-	-72	-0-	86	1	772	2	Y	-0-					12
06	870	N	790	-0-	-80	-0-	85	1	705	2	Y	-0-					12
07	899	N	865	-0-	-34	-0-	93	1	761	2	Y	10	19	1			3
							11	9									
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	91	1	755	2	Y	-0-					3
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	85	1	719	2	Y	1					4
							1	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	88	1	796	2	Y	9					16
							10	9									
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	90	1	771	2	Y	-0-	11	1			5
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	88	1	734	2	Y	-0-					5
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	103	1	841	2	Y	-0-					5
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	96	1	798	2	Y	6					11
							7	9									
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	760	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		37	-0-	37	37	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

04	1587	N	1522	-0-	-65	-0-	152	1	1370	2	Y	-0-					8
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	148	1	1330	2	Y	-0-					8
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	205	1	1709	2	Y	-0-					8
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	219	1	1785	2	Y	-0-					8
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	190	1	1569	2	Y	-0-					8
09	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	190	1	1602	2	Y	-0-					8

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

04	600	N	323	-0-	-277	-0-	32	1	291	2	Y	-0-					15
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	44	1	390	2	Y	-0-					15
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	83	1	698	2	Y	-0-					15
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	63	1	513	2	Y	-0-					15
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	64	1	528	2	Y	-0-					15
09	690	N	583	-0-	-107	-0-	62	1	521	2	Y	-0-					15

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	48	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	290	-0-	-299	-0-	29	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	129	-0-	-201	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	173	-0-	-323	-0-	19	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	141	-0-	-138	-0-	15	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

04	870	N	827	-0-	-43	-0-	83	1	744	2	Y	-0-					14
05	899	N	612	-0-	-287	-0-	64	1	548	2	Y	-0-					14
06	870	N	764	-0-	-106	-0-	82	1	682	2	Y	-0-					14
07	868	N	804	-0-	-64	-0-	88	1	716	2	Y	-0-					14
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	75	1	625	2	Y	-0-					14
09	750	N	678	-0-	-72	-0-	72	1	606	2	Y	-0-					14

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	110	1	995	2	Y	-0-					17
05	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	105	1	932	2	Y	-0-					17
06	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	107	1	894	2	Y	-0-					17
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	114	1	931	2	Y	-0-					17
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	111	1	918	2	Y	-0-					17
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	105	1	888	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

04	2066	N	1401	-0-	-665	-0-	140	1	1261	2	Y	-0-					7
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	135	1	1165	2	Y	-0-					7
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	136	1	1137	2	Y	-0-					7
07	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	154	1	1256	2	Y	-0-					7
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	138	1	1144	2	Y	-0-					7
09	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	126	1	1066	2	Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	67	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	63	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	63	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	68	1	557	2	Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	67	1	556	2	Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	70	1	594	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	94	1	852	2	Y	9					31
							10	9									
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	92	1	792	2	Y	2	28	1			5
							2	9									
06	900	N	795	-0-	-105	-0-	85	1	710	2	Y	-0-					5
07	930	N	787	-0-	-143	-0-	86	1	701	2	Y	-0-					5
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	94	1	779	2	Y	-0-					5
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	94	1	794	2	Y	-0-					5

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

04	690	N	563	-0-	-127	-0-	56	1	507	2	Y	-0-					4
05	713	N	579	-0-	-134	-0-	59	1	520	2	Y	-0-					4
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	82	1	679	2	Y	-0-					4
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	63	1	518	2	Y	-0-					4
08	589	N	411	-0-	-178	-0-	45	1	366	2	Y	-0-					4
09	750	N	445	-0-	-305	-0-	46	1	385	2	Y	13					17
							14	9									

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1611	N	1294	-0-	-317	-0-	129	1	1165	2	Y	-0-					5
05	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	118	1	1068	2	Y	-0-					5
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	189	1	1575	2	Y	6					11
							7	9									
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	211	1	1722	2	Y	-0-					11
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	166	1	1375	2	Y	-0-					11
09	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	184	1	1556	2	Y	-0-					11

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	124	1	1119	2	Y	-0-					21
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	124	1	1158	2	Y	1					22
							1	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	123	1	1026	2	Y	-0-					22
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	141	1	1149	2	Y	-0-					22
08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	135	1	1117	2	Y	-0-					22
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	130	1	1101	2	Y	-0-					22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	283	-0-	-707	-0-	28	1	253	2	Y	2					9
							2	9									
05	1023	X	346	-0-	-677	-0-	31	1	315	2	Y	-0-					9
06	990	X	369	-0-	-621	-0-	39	1	330	2	Y	-0-					9
07	651	X	330	-0-	-321	-0-	36	1	294	2	Y	-0-					9
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	30	1	255	2	Y	-0-					9
09	360	N	181	-0-	-179	-0-	19	1	162	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1947	-0-	-1053	2079	193	1	1754	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1685	-0-	-1415	664	182	1	1503	2	Y	-0-					-0-
06	2848	N	2184	-0-	-664	-0-	233	1	1951	2	Y	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	231	1	1881	2	Y	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	238	1	1971	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1135	-0-	-965	-0-	120	1	1015	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	121	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	130	1	1180	2	Y	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	137	1	1145	2	Y	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	142	1	1155	2	Y	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	132	1	1090	2	Y	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	113	1	954	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	134	1	1213	2	Y	-0-					10
05	1426	N	1047	-0-	-379	-0-	106	1	941	2	Y	-0-					10
06	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	141	1	1180	2	Y	-0-					10
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	156	1	1277	2	Y	22	6	1			26
							24	9									
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	155	1	1293	2	Y	-0-					26
09	1320	N	1005	-0-	-315	-0-	106	1	899	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					4
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					4
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					4
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	102	1	920	2	Y	-0-					2
05	1054	N	969	-0-	-85	-0-	97	1	862	2	Y	9					11
							10	9									
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	104	1	865	2	Y	-0-					11
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	113	1	923	2	Y	-0-					11
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	110	1	913	2	Y	-0-					11
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	103	1	869	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	979	-0-	-71	-0-	98	1	881	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	917	-0-	-106	-0-	94	1	823	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	828	-0-	-42	-0-	89	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	762	-0-	-261	-0-	83	1	679	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	781	-0-	-149	-0-	84	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	88	1	746	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2335	-0-	-395	-0-	232	1	2103	2	Y	-0-					13
05	2728	X	1674	-0-	-1054	-0-	178	1	1496	2	Y	-0-					13
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	398	1	3318	2	Y	-0-					13
07	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	245	1	1989	2	Y	-0-					13
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	283	1	2354	2	Y	-0-					13
09	3450	X	2374	-0-	-1076	-0-	249	1	2104	2	Y	19					32
							21	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	112	1	1017	2	Y	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	105	1	975	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	964	-0-	-206	-0-	103	1	861	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	111	1	903	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	108	1	897	2	Y	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	105	1	891	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1749	N	1200	-0-	-549	-0-	119	1	1078	2	Y	3					19
							3	9									
05	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	114	1	992	2	Y	-0-					19
06	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	128	1	1069	2	Y	-0-					19
07	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	122	1	992	2	Y	-0-					19
08	992	N	803	-0-	-189	-0-	86	1	710	2	Y	6					25
							7	9									
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	116	1	984	2	Y	7					32
							8	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	141	1	1275	2	Y	-0-					7
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	124	1	1057	2	Y	-0-					7
06	1140	N	938	-0-	-202	-0-	100	1	838	2	Y	-0-					7
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	202	1	1642	2	Y	-0-					7
08	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	110	1	915	2	Y	-0-					7
09	930	N	854	-0-	-76	-0-	90	1	764	2	Y	-0-					7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					9
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					9
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					9
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	777	-0-	-123	-0-	77	1	700	2	Y	-0-					1
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	98	1	865	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	750	N	430	-0-	-320	-0-	46	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	289	-0-	-517	-0-	32	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	15	-0-	-946	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	144	-0-	-276	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					11
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					11
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	245	2	Y	-0-					11
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	2	Y	-0-					11
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	Y	-0-					11
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	20	1	169	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

04	330	N	177	-0-	-153	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	29	1	252	2	Y	1					1
							1	9									
06	420	N	219	-0-	-201	-0-	23	1	196	2	Y	-0-					1
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	Y	-0-					1
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	22	1	188	2	Y	-0-					1
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	22	1	182	2	Y	-0-					1

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	87	1	784	2	Y	-0-					40
05	744	N	741	-0-	-3	-0-	73	1	668	2	Y	-0-					40
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	77	1	637	2	Y	-0-					40
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	82	1	671	2	Y	-0-					40
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	83	1	686	2	Y	-0-					40
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	81	1	687	2	Y	-0-					40

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

04	3000	N	2219	-0-	-781	3213	221	1	1998	2	Y	-0-					27
05	3100	N	1824	-0-	-1276	1937	191	1	1633	2	Y	-0-					27
06	3000	N	1976	-0-	-1024	913	211	1	1765	2	Y	-0-					27
07	2747	N	1834	-0-	-913	-0-	200	1	1634	2	Y	-0-					27
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	209	1	1733	2	Y	-0-					27
09	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	207	1	1752	2	Y	-0-					27

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

04	3000	N	2299	-0-	-701	4415	228	1	2061	2	Y	9					31
							10	9									
05	3100	N	2260	-0-	-840	3575	228	1	2031	2	Y	1					32
							1	9									
06	3000	N	2227	-0-	-773	2802	238	1	1989	2	Y	-0-					32
07	3100	N	2349	-0-	-751	2051	256	1	2093	2	Y	-0-					32
08	3100	N	2296	-0-	-804	1247	247	1	2049	2	Y	-0-					32
09	3000	N	2238	-0-	-762	485	237	1	2001	2	Y	-0-					32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2183	-0-	-817	3815	218	1	1965	2	Y	-0-					10
05	3100	N	2164	-0-	-936	2879	216	1	1948	2	Y	-0-					10
06	3000	N	2089	-0-	-911	1968	224	1	1865	2	Y	-0-					10
07	3100	N	2106	-0-	-994	974	230	1	1876	2	Y	-0-					10
08	3031	N	2057	-0-	-974	-0-	221	1	1836	2	Y	-0-					10
09	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	211	1	1784	2	Y	-0-					10

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

04	1928	N	1297	-0-	-631	-0-	128	1	1158	2	Y	10					21
							11	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	126	1	1121	2	Y	-0-					21
06	1200	N	613	-0-	-587	-0-	66	1	547	2	Y	-0-					21
07	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	120	1	976	2	Y	-0-					21
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	134	1	1110	2	Y	-0-					21
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	136	1	1148	2	Y	-0-					21

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	91	1	826	2	Y	4					8
							4	9									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	99	1	870	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	98	1	817	2	Y	-0-					3
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	101	1	826	2	Y	-0-					3
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	105	1	870	2	Y	7					10
							8	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	91	1	771	2	Y	1					11
							1	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	136	-0-	-205	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

04	3000	N	1270	-0-	-1730	739	126	1	1135	2	Y	8					14
							9	9									
05	1847	N	1108	-0-	-739	-0-	112	1	996	2	Y	-0-	10	1			4
06	1230	N	951	-0-	-279	-0-	102	1	849	2	Y	-0-					4
07	1302	N	961	-0-	-341	-0-	105	1	856	2	Y	-0-					4
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	110	1	906	2	Y	13					17
							14	9									
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	103	1	871	2	Y	3					20
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	105	1	954	2	Y	-0-					6
05	1147	N	981	-0-	-166	-0-	96	1	882	2	Y	3					9
							3	9									
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	100	1	834	2	Y	-0-					9
07	1085	N	810	-0-	-275	-0-	88	1	714	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	106	1	874	2	Y	-0-					2
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	89	1	748	2	Y	1					3
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1355	-0-	-1645	153	135	1	1220	2	Y	-0-					3
05	1643	N	1176	-0-	-467	-0-	123	1	1053	2	Y	-0-					3
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	156	1	1291	2	Y	-0-					3
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	167	1	1367	2	Y	-0-					3
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	173	1	1431	2	Y	-0-					3
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	195	1	1657	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	157	1	1417	2	Y	-0-					7
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	147	1	1274	2	Y	-0-					7
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	147	1	1231	2	Y	-0-					7
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	141	1	1147	2	Y	-0-					7
08	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	132	1	1093	2	Y	-0-					7
09	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	142	1	1204	2	Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	58	1	524	2	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	455	-0-	-145	-0-	49	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	74	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	57	1	477	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	39	1	328	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	566	-0-	-334	-0-	56	1	506	2	Y	4					7
							4	9									
05	930	N	732	-0-	-198	-0-	76	1	656	2	Y	-0-	5	1			2
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	79	1	654	2	Y	-0-					2
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	62	1	503	2	Y	-0-					2
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	52	1	436	2	Y	2					4
							2	9									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	Y	1					5
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1326	-0-	-384	-0-	132	1	1194	2	Y	-0-					6
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	130	1	1165	2	Y	-0-					6
06	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	138	1	1148	2	Y	6					12
							7	9									
07	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	143	1	1167	2	Y	-0-					12
08	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	136	1	1130	2	Y	-0-					12
09	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	128	1	1079	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	120	1	1082	2	Y	-0-					8
05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	118	1	1092	2	Y	-0-					8
06	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	125	1	1050	2	Y	-0-					8
07	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	126	1	1025	2	Y	-0-					8
08	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	118	1	979	2	Y	-0-					8
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	122	1	1029	2	Y	-0-					8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	99	1	892	2	Y	-0-					46
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	98	1	880	2	Y	-0-					46
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	101	1	840	2	Y	-0-					46
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	99	1	814	2	Y	-0-	28	1			18
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	102	1	845	2	Y	-0-					18
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	103	1	868	2	Y	-0-					18

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

04	3000	N	1699	-0-	-1301	1684	170	1	1529	2	Y	-0-					7
05	3100	N	1658	-0-	-1442	242	173	1	1485	2	Y	-0-					7
06	2238	N	1996	-0-	-242	-0-	213	1	1776	2	Y	6					13
							7	9									
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	217	1	1767	2	Y	-0-					13
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	193	1	1599	2	Y	-0-					13
09	1980	N	1602	-0-	-378	-0-	170	1	1432	2	Y	-0-					13

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	21	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	18	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	23	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	85	1	772	2	Y	-0-					2
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	89	1	803	2	Y	6					8
							7	9									
06	870	N	739	-0-	-131	-0-	79	1	660	2	Y	-0-					8
07	899	N	824	-0-	-75	-0-	90	1	734	2	Y	-0-					8
08	868	N	739	-0-	-129	-0-	80	1	659	2	Y	-0-					8
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	91	1	765	2	Y	-0-					8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

04	270	N	170	-0-	-100	-0-	17	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	15	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	46	-0-	-109	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

04	2751	N	1421	-0-	-1330	-0-	140	1	1262	2	Y	17					27
							19	9									
05	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	140	1	1252	2	Y	1	18	1			10
							1	9									
06	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	139	1	1159	2	Y	-0-					10
07	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	135	1	1102	2	Y	-0-					10
08	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	118	1	975	2	Y	9					19
							10	9									
09	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	106	1	895	2	Y	1					20
							1	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

04	1546	N	1303	-0-	-243	-0-	130	1	1173	2	Y	-0-					7
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	123	1	1119	2	Y	-0-					7
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	112	1	933	2	Y	-0-					7
07	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	111	1	908	2	Y	-0-					7
08	1178	N	893	-0-	-285	-0-	96	1	797	2	Y	-0-					7
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	108	1	913	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2677	N	1483	-0-	-1194	-0-	148	1	1335	2	Y	-0-					9
05	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	141	1	1278	2	Y	-0-					9
06	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	131	1	1089	2	Y	-0-					9
07	1519	N	1168	-0-	-351	-0-	128	1	1040	2	Y	-0-					9
08	1426	N	996	-0-	-430	-0-	107	1	889	2	Y	-0-					9
09	1230	N	907	-0-	-323	-0-	96	1	811	2	Y	-0-					9

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		298	-0-	298	872	30	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		273	-0-	273	1145	27	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	1399	X	254	-0-	-1145	-0-	27	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	28	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	25	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	245	2	Y	-0-					-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	33	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	33	1	290	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	32	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	34	1	276	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	31	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	30	1	254	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1352	N	1315	-0-	-37	-0-	131	1	1184	2	Y	-0-					27
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	130	1	1196	2	Y	-0-					27
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	138	1	1146	2	Y	-0-					27
07	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	147	1	1200	2	Y	-0-					27
08	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	128	1	1059	2	Y	-0-					27
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	148	1	1250	2	Y	-0-					27

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	285	-0-	-525	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	219	-0-	-494	-0-	23	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	317	-0-	-283	-0-	34	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	30	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	133	-0-	-84	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	129	-0-	-171	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	Y	-0-					13
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	-0-					13
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	245	2	Y	-0-					13
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	26	1	213	2	Y	-0-					13
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	22	1	179	2	Y	-0-					13
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	Y	-0-					13

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	73	1	663	2	Y	16					29
							18	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	78	1	680	2	Y	-0-					29
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	81	1	679	2	Y	-0-					29
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	79	1	649	2	Y	-0-					29
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	74	1	615	2	Y	-0-					29
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	76	1	645	2	Y	-0-					29

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

04	960	N	939	-0-	-21	-0-	93	1	836	2	Y	9					38
							10	9									
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	84	1	755	2	Y	1	35	1			4
							1	9									
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	95	1	791	2	Y	-0-					4
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	101	1	826	2	Y	-0-					4
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	91	1	758	2	Y	-0-					4
09	900	N	784	-0-	-116	-0-	83	1	701	2	Y	-0-					4

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

04	2571	N	1223	-0-	-1348	-0-	122	1	1101	2	Y	-0-					3
05	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	132	1	1181	2	Y	8					11
							9	9									
06	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	134	1	1114	2	Y	-0-					11
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	179	1	1463	2	Y	-0-					11
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	184	1	1526	2	Y	-0-					11
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	135	1	1143	2	Y	-0-					11

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

04	3000	N	1521	-0-	-1479	306	151	1	1363	2	Y	6					28
							7	9									
05	1761	N	1455	-0-	-306	-0-	150	1	1305	2	Y	-0-					28
06	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	160	1	1332	2	Y	-0-					28
07	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	168	1	1368	2	Y	-0-					28
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	160	1	1330	2	Y	8					36
							9	9									
09	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	153	1	1294	2	Y	7					43
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	92	1	830	2	Y	-0-					9
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	87	1	781	2	Y	-0-					9
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	95	1	792	2	Y	-0-					9
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	98	1	798	2	Y	32	32	1			9
							35	9									
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	94	1	780	2	Y	-0-					9
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	93	1	788	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

04	2467	N	1375	-0-	-1092	-0-	137	1	1238	2	Y	-0-					2
05	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	139	1	1279	2	Y	-0-					2
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	154	1	1287	2	Y	-0-					2
07	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	153	1	1246	2	Y	-0-					2
08	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	138	1	1149	2	Y	-0-					2
09	1440	N	1189	-0-	-251	-0-	126	1	1063	2	Y	-0-					2

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

04	3000	N	1862	-0-	-1138	2276	186	1	1676	2	Y	-0-					3
05	3100	N	1887	-0-	-1213	1063	187	1	1700	2	Y	-0-					3
06	2871	N	1808	-0-	-1063	-0-	194	1	1614	2	Y	-0-					3
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	210	1	1717	2	Y	-0-					3
08	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	197	1	1629	2	Y	-0-					3
09	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	187	1	1578	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2374	N	1346	-0-	-1028	-0-	133	1	1205	2	Y	7					28
							8	9									
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	139	1	1229	2	Y	1					29
							1	9									
06	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	142	1	1185	2	Y	1					30
							1	9									
07	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	148	1	1209	2	Y	9	35	1			4
							10	9									
08	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	143	1	1185	2	Y	-0-					4
09	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	134	1	1134	2	Y	2					6
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1682	-0-	-1318	1403	168	1	1514	2	Y	-0-					25
05	2949	N	1546	-0-	-1403	-0-	156	1	1378	2	Y	11					36
							12	9									
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	152	1	1266	2	Y	-0-					36
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	184	1	1504	2	Y	1	27	1			10
							1	9									
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	190	1	1572	2	Y	-0-					10
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	182	1	1543	2	Y	-0-					10

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	92	1	828	2	Y	-0-					8
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	90	1	831	2	Y	-0-					8
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	94	1	787	2	Y	-0-					8
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	95	1	767	2	Y	15	19	1			4
							17	9									
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	93	1	776	2	Y	-0-					4
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	86	1	733	2	Y	1					5
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	107	1	961	2	Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	112	1	1026	2	Y	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	116	1	968	2	Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	128	1	1045	2	Y	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	120	1	997	2	Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	114	1	963	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	80	1	719	2	Y	-0-					6
05	837	N	543	-0-	-294	-0-	53	1	490	2	Y	-0-					6
06	690	N	513	-0-	-177	-0-	56	1	457	2	Y	-0-					6
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	94	1	767	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	660	2	Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	83	1	705	2	Y	-0-					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	51	1	460	2	Y	-0-					5
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	43	1	430	2	Y	-0-					5
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	40	1	329	2	Y	-0-					5
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	52	1	422	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	49	1	415	2	Y	3					3
							3	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	77	1	694	2	Y	-0-					21
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	71	1	618	2	Y	-0-					21
06	750	N	561	-0-	-189	-0-	60	1	501	2	Y	-0-					21
07	775	N	649	-0-	-126	-0-	71	1	578	2	Y	-0-					21
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	58	1	486	2	Y	-0-					21
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	60	1	506	2	Y	-0-					21

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					4
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					4
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					4
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					4
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	111	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	109	1	992	2	Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	110	1	918	2	Y	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	110	1	896	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	984	-0-	-101	-0-	106	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	112	1	942	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	116	1	1046	2	Y	-0-					2
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	111	1	976	2	Y	8					10
							9	9									
06	1140	N	914	-0-	-226	-0-	98	1	816	2	Y	-0-					10
07	1178	N	952	-0-	-226	-0-	104	1	848	2	Y	-0-					10
08	961	N	949	-0-	-12	-0-	102	1	847	2	Y	-0-					10
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	99	1	834	2	Y	-0-					10

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	760	-0-	-320	-0-	76	1	684	2	Y	-0-					4
05	930	N	587	-0-	-343	-0-	60	1	526	2	Y	1					5
							1	9									
06	870	N	481	-0-	-389	-0-	52	1	429	2	Y	-0-					5
07	775	N	488	-0-	-287	-0-	53	1	432	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	62	1	501	2	Y	-0-					1
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	473	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	38	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	280	-0-	-154	-0-	29	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	69	-0-	-321	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	132	1	1074	2	Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	83	1	752	2	Y	-0-					6
05	837	N	800	-0-	-37	-0-	82	1	718	2	Y	-0-					6
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	79	1	655	2	Y	6					12
							7	9									
07	868	N	831	-0-	-37	-0-	91	1	740	2	Y	-0-					12
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	91	1	751	2	Y	-0-					12
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	90	1	762	2	Y	-0-					12

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1646	-0-	-1354	397	164	1	1482	2	Y	-0-					2
05	1550	N	1142	-0-	-408	-0-	116	1	1026	2	Y	-0-					2
06	1350	N	1053	-0-	-297	-0-	113	1	940	2	Y	-0-					2
07	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	144	1	1177	2	Y	-0-					2
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	148	1	1223	2	Y	-0-					2
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	189	1	1596	2	Y	-0-					2

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	71	1	644	2	N	-0-					40
05	837	N	750	-0-	-87	-0-	75	1	675	2	N	-0-					40
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	74	1	615	2	N	7					47
							8	9									
07	744	N	701	-0-	-43	-0-	77	1	624	2	N	-0-					47
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	81	1	672	2	N	-0-					47
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	87	1	733	2	N	-0-					47

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	774	-0-	-6	-0-	77	1	697	2	Y	-0-					22
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	81	1	723	2	Y	-0-					22
06	870	N	775	-0-	-95	-0-	83	1	692	2	Y	-0-					22
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	84	1	684	2	Y	-0-					22
08	806	N	707	-0-	-99	-0-	76	1	631	2	Y	-0-					22
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	75	1	637	2	Y	-0-					22

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

04	2560	N	1554	-0-	-1006	-0-	155	1	1399	2	Y	-0-					3
05	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	130	1	1158	2	Y	-0-					3
06	1470	N	1279	-0-	-191	-0-	137	1	1142	2	Y	-0-					3
07	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	149	1	1213	2	Y	-0-					3
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	142	1	1176	2	Y	-0-					3
09	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	120	1	1012	2	Y	-0-					3

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

04	2821	N	1403	-0-	-1418	-0-	139	1	1264	2	Y	-0-					12
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	136	1	1215	2	Y	1					13
							1	9									
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	144	1	1203	2	Y	-0-					13
07	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	138	1	1121	2	Y	7	18	1			2
							8	9									
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	158	1	1315	2	Y	-0-					2
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	159	1	1343	2	Y	1					3
							1	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	27	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	25	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	32	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	24	1	199	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

04	3000	N	1441	-0-	-1559	533	143	1	1290	2	Y	7					28
							8	9									
05	1996	N	1463	-0-	-533	-0-	146	1	1316	2	Y	1					29
							1	9									
06	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	149	1	1244	2	Y	1					30
							1	9									
07	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	160	1	1302	2	Y	9	35	1			4
							10	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	174	1	1438	2	Y	1					5
							1	9									
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	169	1	1427	2	Y	2					7
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	976	-0-	-14	-0-	97	1	879	2	Y	-0-					13
05	1023	N	974	-0-	-49	-0-	98	1	875	2	Y	1					14
							1	9									
06	990	N	916	-0-	-74	-0-	98	1	818	2	Y	-0-					14
07	1023	N	996	-0-	-27	-0-	108	1	878	2	Y	9	20	1			3
							10	9									
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	109	1	905	2	Y	-0-					3
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	104	1	876	2	Y	1					4
							1	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	130	1	1174	2	Y	-0-					47
05	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	104	1	965	2	Y	-0-					47
06	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	144	1	1203	2	Y	-0-					47
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	151	1	1229	2	Y	-0-					47
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	144	1	1191	2	Y	-0-					47
09	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	137	1	1156	2	Y	-0-					47

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2226	N	1613	-0-	-613	-0-	161	1	1452	2	Y	-0-					1
05	1643	N	1351	-0-	-292	-0-	136	1	1215	2	Y	-0-					1
06	1110	N	627	-0-	-483	-0-	67	1	560	2	Y	-0-					1
07	1674	N	1097	-0-	-577	-0-	120	1	977	2	Y	-0-					1
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	154	1	1280	2	Y	-0-					1
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	143	1	1200	2	Y	7					8
							8	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1097	-0-	-1903	246	109	1	988	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	113	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	974	-0-	-256	-0-	104	1	870	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	867	-0-	-280	-0-	95	1	772	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		771	-0-	771	771	83	1	688	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		729	-0-	729	1500	77	1	652	2	Y	-0-					-0-

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2750	-0-	-250	7497	274	1	2476	2	Y	-0-			99
05	3100	N	2702	-0-	-398	7099	271	1	2431	2	Y	-0-			99
06	3000	N	2607	-0-	-393	6706	279	1	2328	2	Y	-0-			99
07	3100	N	2675	-0-	-425	6281	289	1	2361	2	Y	23			122
							25	9							
08	3100	N	2606	-0-	-494	5787	281	1	2325	2	Y	-0-			122
09	3000	N	2410	-0-	-590	5197	256	1	2154	2	Y	-0-			122

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	Y	-0-			9
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-			9
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	13	1	106	2	Y	-0-			9
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	9	1	73	2	Y	-0-			9
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			9
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			9

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450	N	143	-0-	-307	-0-	14	1	129	2	Y	-0-			10
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	Y	-0-			10
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	290	2	Y	-0-			10
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	Y	-0-			10
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	44	1	365	2	Y	-0-			10
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	57	1	478	2	Y	-0-			10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	56	1	500	2	Y	10			23
							11	9							
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	53	1	458	2	Y	1			24
							1	9							
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	61	1	507	2	Y	-0-			24
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	59	1	485	2	Y	-0-			24
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	497	2	Y	-0-			24
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	61	1	514	2	Y	-0-			24

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2224	N	1359	-0-	-865	-0-	136	1	1223	2	Y	-0-			2
05	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	135	1	1198	2	Y	-0-			2
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	143	1	1188	2	Y	-0-			2
07	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	148	1	1210	2	Y	-0-			2
08	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	141	1	1166	2	Y	-0-			2
09	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	135	1	1142	2	Y	-0-			2

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	82	1	737	2	Y	-0-					22
05	868	N	778	-0-	-90	-0-	81	1	697	2	Y	-0-					22
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	87	1	728	2	Y	-0-					22
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	91	1	741	2	Y	-0-					22
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	87	1	723	2	Y	-0-					22
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	686	2	Y	-0-					22

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2775	N	1489	-0-	-1286	-0-	149	1	1340	2	Y	-0-					2
05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	148	1	1323	2	Y	-0-					2
06	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	156	1	1298	2	Y	-0-					2
07	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	158	1	1292	2	Y	-0-					2
08	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	140	1	1159	2	Y	-0-					2
09	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	122	1	1029	2	Y	-0-					2

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1615	-0-	-1385	184	161	1	1454	2	Y	-0-					2
05	1807	N	1623	-0-	-184	-0-	162	1	1461	2	Y	-0-					2
06	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	148	1	1235	2	Y	-0-					2
07	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	142	1	1160	2	Y	-0-					2
08	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	144	1	1195	2	Y	-0-					2
09	1380	N	881	-0-	-499	-0-	93	1	788	2	Y	-0-					2

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	102	1	924	2	Y	-0-					74
05	1178	N	925	-0-	-253	-0-	93	1	832	2	Y	-0-					74
06	1050	N	936	-0-	-114	-0-	100	1	836	2	Y	-0-					74
07	1054	N	950	-0-	-104	-0-	104	1	846	2	Y	-0-					74
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	110	1	914	2	Y	-0-					74
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	101	1	854	2	Y	-0-					74

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	80	1	722	2	Y	-0-					40
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	65	1	581	2	Y	-0-	34	1			6
06	750	N	3	-0-	-747	-0-	3	2			Y	-0-					6
07	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	2			Y	-0-					6
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					6
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					6

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	Y	-0-					15
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	Y	-0-	12	1			3
06	690	N	66	-0-	-624	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					3
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	48	1	392	2	Y	-0-					3
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	65	1	533	2	Y	-0-					3
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	361	-0-	-329	-0-	36	1	325	2	Y	-0-					2
05	558	N	346	-0-	-212	-0-	36	1	310	2	Y	-0-					2
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	34	1	283	2	Y	-0-					2
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	49	1	399	2	Y	-0-					2
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	423	2	Y	-0-					2
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	Y	-0-					2

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	574	-0-	-236	-0-	57	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	465	-0-	-558	-0-	48	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	575	-0-	-175	-0-	62	1	513	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	472	-0-	-117	-0-	51	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	87	1	720	2	Y	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	86	1	725	2	Y	8					8
							9	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	43	1	384	2	Y	-0-					20
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	2	Y	-0-					20
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	2	Y	-0-					20
07	434	N	325	-0-	-109	-0-	36	1	289	2	Y	-0-					20
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	28	1	225	2	Y	-0-					20
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					20

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

04	3000	N	2496	-0-	-504	6762	249	1	2247	2	Y	-0-					1
05	3100	N	2515	-0-	-585	6177	257	1	2257	2	Y	1					2
							1	9									
06	3000	N	2767	-0-	-233	5944	295	1	2462	2	Y	9					11
							10	9									
07	3100	N	2900	-0-	-200	5744	317	1	2583	2	Y	-0-					11
08	3100	N	2017	-0-	-1083	4661	217	1	1800	2	Y	-0-					11
09	3000	N	1916	-0-	-1084	3577	202	1	1714	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

04	2580	X	1956	-0-	-624	-0-	195	1	1761	2	Y	-0-					2
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	207	1	1784	2	Y	-0-					2
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	233	1	1940	2	Y	-0-					2
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	254	1	2071	2	Y	-0-					2
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	241	1	1997	2	Y	-0-					2
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	228	1	1925	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	130	1	1176	2	Y	-0-					8
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	132	1	1145	2	Y	-0-					8
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	151	1	1263	2	Y	-0-					8
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	159	1	1295	2	Y	-0-					8
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	156	1	1287	2	Y	-0-					8
09	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	140	1	1184	2	Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	2	Y	-0-					3
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	Y	-0-					3
06	210	N	87	-0-	-123	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					3
07	341	N	74	-0-	-267	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					3
08	186	N	66	-0-	-120	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					3
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2712	-0-	-288	5050	271	1	2441	2	Y	-0-					25
05	3100	N	2584	-0-	-516	4534	261	1	2323	2	Y	-0-					25
06	3000	N	2370	-0-	-630	3904	254	1	2116	2	Y	-0-					25
07	3100	N	2393	-0-	-707	3197	261	1	2132	2	Y	-0-					25
08	3100	N	2487	-0-	-613	2584	268	1	2219	2	Y	-0-					25
09	3000	N	2540	-0-	-460	2124	269	1	2271	2	Y	-0-					25

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	152	-0-	-118	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

04	1080	N	890	-0-	-190	-0-	89	1	801	2	N	-0-					18
05	1209	N	952	-0-	-257	-0-	91	1	861	2	N	-0-					18
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	134	1	1117	2	N	-0-					18
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	154	1	1261	2	N	-0-					18
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	160	1	1334	2	N	4					22
							4	9									
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	145	1	1230	2	N	-0-					22

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

04	690	N	679	-0-	-11	-0-	68	1	611	2	Y	-0-					8
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	73	1	691	2	Y	-0-					8
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	77	1	638	2	Y	2					10
							2	9									
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	83	1	676	2	Y	19					29
							21	9									
08	775	N	604	-0-	-171	-0-	65	1	539	2	Y	-0-					29
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	65	1	552	2	Y	-0-					29

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2469	N	1420	-0-	-1049	-0-	141	1	1279	2	Y	-0-					2
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	164	1	1398	2	Y	3					5
							3	9									
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	171	1	1426	2	Y	-0-					5
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	152	1	1237	2	Y	-0-					5
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	174	1	1438	2	Y	-0-					5
09	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	165	1	1391	2	Y	-0-					5

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	485	-0-	-175	-0-	49	1	436	2	Y	-0-					2
05	682	N	513	-0-	-169	-0-	52	1	461	2	Y	-0-					2
06	630	N	475	-0-	-155	-0-	51	1	424	2	Y	-0-					2
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	48	1	394	2	Y	-0-					2
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	50	1	421	2	Y	-0-					2
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	52	1	441	2	Y	-0-					2

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1360	-0-	-1640	397	135	1	1225	2	Y	-0-					2
05	1879	N	1482	-0-	-397	-0-	147	1	1327	2	Y	7					9
							8	9									
06	1440	N	1143	-0-	-297	-0-	123	1	1020	2	Y	-0-					9
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	158	1	1283	2	Y	-0-					9
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	164	1	1359	2	Y	-0-					9
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	120	1	1011	2	Y	-0-					9

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	433	-0-	-167	-0-	43	1	390	2	Y	-0-					5
05	558	N	453	-0-	-105	-0-	46	1	407	2	Y	-0-					5
06	510	N	421	-0-	-89	-0-	45	1	376	2	Y	-0-					5
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	48	1	390	2	Y	-0-					5
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	45	1	376	2	Y	-0-					5
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	44	1	372	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2894	N	1444	-0-	-1450	-0-	144	1	1300	2	Y	-0-					3
05	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	141	1	1220	2	Y	-0-					3
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	162	1	1349	2	Y	-0-					3
07	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	158	1	1288	2	Y	-0-					3
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	158	1	1312	2	Y	-0-					3
09	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	146	1	1232	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1555	-0-	-1445	318	155	1	1400	2	Y	-0-					3
05	1873	N	1555	-0-	-318	-0-	155	1	1400	2	Y	-0-					3
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	164	1	1367	2	Y	-0-					3
07	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	175	1	1420	2	Y	-0-					3
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	169	1	1402	2	Y	-0-					3
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	163	1	1378	2	Y	-0-					3

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	110	1	996	2	Y	-0-					7
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	101	1	876	2	Y	-0-					7
06	1140	N	987	-0-	-153	-0-	106	1	881	2	Y	-0-					7
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	123	1	1005	2	Y	-0-					7
08	992	N	848	-0-	-144	-0-	91	1	757	2	Y	-0-					7
09	990	N	638	-0-	-352	-0-	59	1	502	2	Y	70					77
							77	9									

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	99	1	891	2	Y	6					34
							7	9									
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	94	1	827	2	Y	1					35
							1	9									
06	990	N	899	-0-	-91	-0-	96	1	802	2	Y	1					36
							1	9									
07	1023	N	940	-0-	-83	-0-	101	1	828	2	Y	10	42	1			4
							11	9									
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	111	1	925	2	Y	1					5
							1	9									
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	101	1	855	2	Y	-0-					5

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

04	3000	N	1793	-0-	-1207	2056	179	1	1614	2	Y	-0-					4
05	3100	N	1811	-0-	-1289	767	180	1	1631	2	Y	-0-					4
06	2518	N	1751	-0-	-767	-0-	188	1	1563	2	Y	-0-					4
07	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	196	1	1599	2	Y	-0-					4
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	184	1	1527	2	Y	-0-					4
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	175	1	1479	2	Y	-0-					4

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

04	3000	N	1860	-0-	-1140	2731	186	1	1674	2	Y	-0-					8
05	3100	N	1897	-0-	-1203	1528	190	1	1707	2	Y	-0-					8
06	3000	N	1764	-0-	-1236	292	189	1	1575	2	Y	-0-					8
07	2066	N	1774	-0-	-292	-0-	194	1	1580	2	Y	-0-					8
08	1891	N	1170	-0-	-721	-0-	126	1	1044	2	Y	-0-					8
09	1770	N	1214	-0-	-556	-0-	129	1	1085	2	Y	-0-					8

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

04	3000	N	1924	-0-	-1076	4289	192	1	1731	2	Y	1					18
							1	9									
05	3100	N	1952	-0-	-1148	3141	196	1	1755	2	Y	1					19
							1	9									
06	3000	N	1895	-0-	-1105	2036	199	1	1665	2	Y	28					47
							31	9									
07	3100	N	1713	-0-	-1387	649	187	1	1525	2	Y	1	39	1			9
							1	9									
08	2537	X	1888	-0-	-649	-0-	203	1	1685	2	Y	-0-					9
09	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	184	1	1553	2	Y	-0-					9

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

04	150	N	138	-0-	-12	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	14	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	224	1	2020	2	Y	-0-					16
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	224	1	1985	2	Y	-0-					16
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	265	1	2213	2	Y	32					48
							35	9									
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	261	1	2127	2	Y	39	77	1			10
							43	9									
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	289	1	2385	2	Y	-0-					10
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	262	1	2213	2	Y	-0-					10

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1201	N	1192	-0-	-9	-0-	119	1	1073	2	Y	-0-					4
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	108	1	942	2	Y	-0-					4
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	132	1	1104	2	Y	-0-					4
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	134	1	1094	2	Y	-0-					4
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	129	1	1069	2	Y	-0-					4
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	121	1	1018	2	Y	-0-					4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	56	1	505	2	Y	-0-					12
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	48	1	433	2	Y	-0-					12
06	600	N	381	-0-	-219	-0-	41	1	340	2	Y	-0-					12
07	589	N	357	-0-	-232	-0-	39	1	318	2	Y	-0-					12
08	465	N	307	-0-	-158	-0-	33	1	274	2	Y	-0-					12
09	390	N	310	-0-	-80	-0-	33	1	277	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	53	-0-	-37	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	62	X	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	60	X	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					19
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					19
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					19
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					19
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					19
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	472	2	Y	-0-					19

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	75	1	675	2	Y	-0-					2
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	64	1	567	2	Y	4					6
							4	9									
06	900	N	546	-0-	-354	-0-	58	1	488	2	Y	-0-					6
07	775	N	429	-0-	-346	-0-	47	1	382	2	Y	-0-					6
08	620	N	408	-0-	-212	-0-	44	1	364	2	Y	-0-					6
09	540	N	306	-0-	-234	-0-	32	1	274	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1998	-0-	-1002	2288	199	1	1799	2	Y	-0-					3
05	3100	N	1973	-0-	-1127	1161	200	1	1773	2	Y	-0-					3
06	2846	N	1685	-0-	-1161	-0-	180	1	1505	2	Y	-0-					3
07	2077	N	1779	-0-	-298	-0-	194	1	1585	2	Y	-0-					3
08	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	204	1	1682	2	Y	-0-					3
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	203	1	1713	2	Y	7					10
							8	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	2	Y	-0-					6
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	2	Y	-0-					6
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	320	2	Y	-0-					6
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	Y	-0-					6
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	326	2	Y	-0-					6
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	2	Y	-0-					6

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2006	-0-	-994	1999	201	1	1805	2	Y	-0-					5
05	3100	N	2021	-0-	-1079	920	203	1	1818	2	Y	-0-					5
06	3000	N	2165	-0-	-835	85	231	1	1927	2	Y	6					11
							7	9									
07	2422	N	2337	-0-	-85	-0-	255	1	2082	2	Y	-0-					11
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	223	1	1841	2	Y	-0-					11
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	238	1	2010	2	Y	-0-					11

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2614	N	1421	-0-	-1193	-0-	142	1	1279	2	Y	-0-					1
05	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	138	1	1225	2	Y	-0-					1
06	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	151	1	1259	2	Y	16	12	1			5
							18	9									
07	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	134	1	1097	2	Y	-0-					5
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	145	1	1201	2	Y	-0-					5
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	145	1	1229	2	Y	-0-					5

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	11	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2726	N	1461	-0-	-1265	-0-	146	1	1315	2	Y	-0-					1
05	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	126	1	1123	2	Y	-0-					1
06	1470	N	1205	-0-	-265	-0-	129	1	1076	2	Y	-0-					1
07	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	120	1	982	2	Y	-0-					1
08	1240	N	539	-0-	-701	-0-	59	1	480	2	Y	-0-					1
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					1

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2025	-0-	-975	4362	202	1	1823	2	Y	-0-					3
05	3100	N	2019	-0-	-1081	3281	203	1	1810	2	Y	5					8
							6	9									
06	3000	N	2153	-0-	-847	2434	231	1	1922	2	Y	-0-					8
07	3100	N	2139	-0-	-961	1473	234	1	1905	2	Y	-0-					8
08	3100	N	2141	-0-	-959	514	230	1	1911	2	Y	-0-					8
09	2712	N	2198	-0-	-514	-0-	232	1	1966	2	Y	-0-					8

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2726	-0-	-274	5090	272	1	2454	2	Y	-0-					12
05	3100	N	2605	-0-	-495	4595	267	1	2338	2	Y	-0-					12
06	3000	N	2600	-0-	-400	4195	277	1	2313	2	Y	9					21
							10	9									
07	3100	N	2767	-0-	-333	3862	302	1	2465	2	Y	-0-					21
08	3100	N	2742	-0-	-358	3504	295	1	2447	2	Y	-0-					21
09	3000	N	2697	-0-	-303	3201	285	1	2412	2	Y	-0-					21

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1488	N	1157	-0-	-331	-0-	115	1	1042	2	Y	-0-					3
05	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	111	1	996	2	Y	-0-					3
06	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	128	1	1068	2	Y	-0-					3
07	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	121	1	983	2	Y	-0-					3
08	1116	N	995	-0-	-121	-0-	107	1	888	2	Y	-0-					3
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	115	1	975	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2039	N	1228	-0-	-811	-0-	123	1	1105	2	Y	-0-					10
05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	116	1	1042	2	Y	-0-					10
06	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	132	1	1096	2	Y	-0-					10
07	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	135	1	1103	2	Y	-0-					10
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	138	1	1140	2	Y	-0-					10
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	141	1	1189	2	Y	-0-					10

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	422	2	Y	-0-					12
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	45	1	394	2	Y	-0-					12
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	53	1	438	2	Y	-0-					12
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	59	1	483	2	Y	-0-					12
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	53	1	445	2	Y	-0-					12
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	Y	-0-					12

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	113	1	1018	2	Y	-0-					11
05	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	109	1	960	2	Y	-0-					11
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	119	1	990	2	Y	-0-					11
07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	125	1	1015	2	Y	-0-					11
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	120	1	996	2	Y	-0-					11
09	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	116	1	983	2	Y	-0-					11

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	274	-0-	-236	-0-	27	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	303	-0-	-193	-0-	29	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	31	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	24	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	17	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	21	1	182	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	52	-0-	-134	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	Y	-0-					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1757	N	1167	-0-	-590	-0-	117	1	1050	2	Y	-0-					2
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	130	1	1151	2	Y	5					7
							6	9									
06	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	138	1	1149	2	Y	-0-					7
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	148	1	1207	2	Y	-0-					7
08	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	134	1	1108	2	Y	-0-					7
09	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	126	1	1066	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2187	-0-	-813	4315	218	1	1969	2	Y	-0-					2
05	3100	N	2188	-0-	-912	3403	219	1	1959	2	Y	9					11
							10	9									
06	3000	N	2038	-0-	-962	2441	218	1	1820	2	Y	-0-					11
07	3100	N	2139	-0-	-961	1480	234	1	1905	2	Y	-0-					11
08	3100	N	2082	-0-	-1018	462	224	1	1858	2	Y	-0-					11
09	2516	N	2054	-0-	-462	-0-	217	1	1837	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1931	-0-	-1069	2140	193	1	1738	2	Y	-0-					9
05	3100	N	1868	-0-	-1232	908	188	1	1680	2	Y	-0-					9
06	2806	N	1898	-0-	-908	-0-	203	1	1695	2	Y	-0-					9
07	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	210	1	1716	2	Y	-0-					9
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	205	1	1698	2	Y	-0-					9
09	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	194	1	1637	2	Y	-0-					9

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	16	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	19	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	17	1	144	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	79	1	683	2	Y	-0-					3
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	38	1	315	2	Y	-0-					3
07	346	X	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	2	Y	-0-					3
08	775	N	294	-0-	-481	-0-	31	1	263	2	Y	-0-					3
09	360	N	202	-0-	-158	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	122	1	1102	2	Y	-0-					1
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	114	1	1014	2	Y	6					7
							7	9									
06	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	118	1	984	2	Y	-0-					7
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	127	1	1033	2	Y	-0-					7
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	120	1	997	2	Y	-0-					7
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	112	1	947	2	Y	-0-					7

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					14
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					14
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					14
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					14
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					14
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					14

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1925	-0-	-1075	3720	193	1	1732	2	Y	-0-					2
05	3100	N	2925	-0-	-175	3545	295	1	2630	2	Y	-0-					2
06	3000	N	2436	-0-	-564	2981	261	1	2175	2	Y	-0-					2
07	3100	N	2564	-0-	-536	2445	280	1	2284	2	Y	-0-					2
08	3100	N	2297	-0-	-803	1642	247	1	2050	2	Y	-0-					2
09	3000	N	1846	-0-	-1154	488	195	1	1651	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	143	1	1288	2	Y	-0-					9
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	129	1	1145	2	Y	4					13
							4	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	138	1	1151	2	Y	-0-					13
07	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	145	1	1182	2	Y	-0-	10	1			3
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	138	1	1145	2	Y	-0-					3
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	211	1	1780	2	Y	-0-					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	14	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	2	Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	N	1466	-0-	-1414	-0-	146	1	1320	2	Y	-0-					13
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	142	1	1282	2	Y	-0-					13
06	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	142	1	1186	2	Y	8					21
							9	9									
07	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	135	1	1105	2	Y	-0-					21
08	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	133	1	1103	2	Y	-0-					21
09	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	136	1	1145	2	Y	-0-					21

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1662	-0-	-1338	877	166	1	1496	2	Y	-0-					2
05	2549	N	1672	-0-	-877	-0-	169	1	1503	2	Y	-0-					2
06	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	168	1	1404	2	Y	-0-					2
07	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	180	1	1468	2	Y	-0-					2
08	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	177	1	1466	2	Y	-0-					2
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	168	1	1423	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	340	1	3070	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	350	1	3118	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3410	-0-	-130	-0-	365	1	3045	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3554	-0-	-11	-0-	388	1	3166	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	369	1	3059	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3371	-0-	-49	-0-	357	1	3014	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	89	1	803	2	Y	-0-					3
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	69	1	615	2	Y	-0-					3
06	600	N	412	-0-	-188	-0-	44	1	368	2	Y	-0-					3
07	620	N	382	-0-	-238	-0-	42	1	340	2	Y	-0-					3
08	682	N	341	-0-	-341	-0-	36	1	305	2	Y	-0-					3
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	37	1	309	2	Y	-0-					3

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	195	1	1761	2	Y	-0-					12
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	215	1	1860	2	Y	-0-					12
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	225	1	1881	2	Y	1					13
							1	9									
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	228	1	1860	2	Y	2					15
							2	9									
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	212	1	1757	2	Y	-0-					15
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	197	1	1663	2	Y	54					69
							59	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

04	390	N	383	-0-	-7	-0-	38	1	345	2	Y	-0-					4
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	41	1	356	2	Y	-0-					4
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	470	2	Y	-0-					4
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	63	1	517	2	Y	-0-					4
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	62	1	512	2	Y	-0-					4
09	420	N	337	-0-	-83	-0-	36	1	301	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

04	1424	N	1236	-0-	-188	-0-	123	1	1113	2	Y	-0-					8
05	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	118	1	1018	2	Y	-0-					8
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	128	1	1070	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
07	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	133	1	1084	2	Y	-0-					3
08	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	117	1	972	2	Y	-0-					3
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	127	1	1074	2	Y	-0-					3

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

04	540	N	501	-0-	-39	-0-	50	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	54	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	51	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	49	1	411	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	112	1	1013	2	Y	-0-					2
05	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	109	1	968	2	Y	-0-					2
06	1080	N	970	-0-	-110	-0-	104	1	866	2	Y	-0-					2
07	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	116	1	949	2	Y	-0-					2
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	119	1	987	2	Y	-0-					2
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	111	1	936	2	Y	-0-					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

04	3000	N	1648	-0-	-1352	95	164	1	1484	2	Y	-0-					3
05	1581	N	854	-0-	-727	-0-	89	1	765	2	Y	-0-					3
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	137	1	1134	2	Y	-0-					3
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	177	1	1448	2	Y	-0-					3
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	173	1	1429	2	Y	-0-					3
09	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	118	1	1005	2	Y	5					8
							6	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	95	1	859	2	Y	-0-					2
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	91	1	826	2	Y	6					8
							7	9									
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	98	1	814	2	Y	-0-					8
07	992	N	943	-0-	-49	-0-	103	1	840	2	Y	-0-					8
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	104	1	860	2	Y	-0-					8
09	900	N	802	-0-	-98	-0-	85	1	717	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2626	-0-	-494	-0-	262	1	2364	2	Y	-0-					1
05	3193	X	2492	-0-	-701	-0-	252	1	2240	2	Y	-0-					1
06	3090	X	2998	-0-	-92	-0-	320	1	2663	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	363	1	2961	2	Y	-0-					4
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	348	1	2880	2	Y	-0-					4
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	361	1	3049	2	Y	-0-					4

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1408	N	1203	-0-	-205	-0-	120	1	1083	2	Y	-0-					9
05	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	104	1	956	2	Y	-0-					9
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	142	1	1179	2	Y	-0-					9
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	173	1	1415	2	Y	-0-					9
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	157	1	1300	2	Y	-0-					9
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	146	1	1228	2	Y	-0-					9

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2613	-0-	-387	5603	261	1	2352	2	Y	-0-					1
05	3100	N	2614	-0-	-486	5117	266	1	2348	2	Y	-0-					1
06	3000	N	2578	-0-	-422	4695	275	1	2291	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
07	3100	N	1993	-0-	-1107	3588	218	1	1775	2	Y	-0-					3
08	3100	N	2377	-0-	-723	2865	256	1	2121	2	Y	-0-					3
09	3000	N	2161	-0-	-839	2026	229	1	1932	2	Y	-0-					3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	337	1	3046	2	Y	-0-					1
05	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	339	1	2991	2	Y	-0-					1
06	3750	X	3514	-0-	-236	-0-	375	1	3127	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
07	3875	X	3715	-0-	-160	-0-	406	1	3309	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3512	-0-	3512	3512	378	1	3134	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		3475	-0-	3475	6987	368	1	3107	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1417	N	985	-0-	-432	-0-	95 34	1 9	856	2	Y	31	35	1			4
05	1271	N	852	-0-	-419	-0-	87	1	765	2	Y	-0-					4
06	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	116	1	961	2	Y	-0-					4
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	139	1	1133	2	Y	-0-					4
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	138	1	1143	2	Y	-0-					4
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	128	1	1082	2	Y	-0-					4

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	119	1	1070	2	Y	-0-					13
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	113	1	1006	2	Y	-0-					13
06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	116 8	1 9	970	2	Y	7					20
07	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	118	1	961	2	Y	-0-					20
08	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	115	1	950	2	Y	-0-					20
09	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	108	1	910	2	Y	-0-					20

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	19	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	18	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	19	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1903	N	1225	-0-	-678	-0-	122	1	1103	2	Y	-0-					67
05	1333	N	746	-0-	-587	-0-	73	1	673	2	Y	-0-					67
06	1260	N	763	-0-	-497	-0-	82	1	681	2	Y	-0-					67
07	1271	N	730	-0-	-541	-0-	80	1	650	2	Y	-0-	59	1			8
08	744	N	537	-0-	-207	-0-	58	1	479	2	Y	-0-					8
09	750	N	558	-0-	-192	-0-	59	1	499	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2453	N	1685	-0-	-768	-0-	168	1	1517	2	Y	-0-					11
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	167	1	1450	2	Y	-0-					11
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	190	1	1582	2	Y	28					39
							31	9									
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	196	1	1593	2	Y	40	69	1			10
							44	9									
08	1612	N	1169	-0-	-443	-0-	126	1	1043	2	Y	-0-					10
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	202	1	1703	2	Y	-0-					10

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					15
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					15
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					15
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					15
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					15
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	41	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	44	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	276	-0-	-189	-0-	30	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	107	-0-	-283	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1511	-0-	-1489	377	150	1	1360	2	Y	1					17
							1	9									
05	1717	N	1340	-0-	-377	-0-	135	1	1204	2	Y	1					18
							1	9									
06	1740	N	1203	-0-	-537	-0-	125	1	1044	2	Y	31					49
							34	9									
07	1550	N	933	-0-	-617	-0-	101	1	831	2	Y	1	40	1			10
							1	9									
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	151	1	1256	2	Y	-0-					10
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	179	1	1515	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	71	1	641	2	Y	-0-					64
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	95	1	878	2	Y	-0-					64
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	133	1	1102	2	Y	-0-					64
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	189	1	1543	2	Y	-0-	59	1			5
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	168	1	1392	2	Y	-0-					5
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	166	1	1402	2	Y	-0-					5

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	55	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	60	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	59	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	57	1	485	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1677	-0-	-1323	666	167	1	1510	2	Y	-0-					2
05	2328	N	1662	-0-	-666	-0-	167	1	1486	2	Y	8					10
							9	9									
06	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	176	1	1472	2	Y	-0-					10
07	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	186	1	1515	2	Y	-0-					10
08	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	177	1	1466	2	Y	-0-					10
09	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	170	1	1434	2	Y	-0-					10

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	100	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	105	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	105	1	874	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	961	-0-	-62	-0-	105	1	856	2	Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	129	1	1070	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	100	1	847	2	Y	-0-					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3110	-0-	-130	-0-	311	1	2799	2	Y	-0-					2
05	3348	X	3149	-0-	-199	-0-	319	1	2819	2	Y	10					12
							11	9									
06	3240	X	2924	-0-	-316	-0-	313	1	2611	2	Y	-0-					12
07	3224	X	2889	-0-	-335	-0-	315	1	2574	2	Y	-0-					12
08	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	258	1	2161	2	Y	-0-					12
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	318	1	2691	2	Y	-0-					12

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1811	-0-	-1189	1285	175	1	1582	2	Y	49	52	1			6
							54	9									
05	3083	N	1798	-0-	-1285	-0-	176	1	1622	2	Y	-0-					6
06	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	178	1	1484	2	Y	-0-					6
07	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	182	1	1486	2	Y	-0-					6
08	1798	N	1510	-0-	-288	-0-	163	1	1347	2	Y	-0-					6
09	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	164	1	1388	2	Y	-0-					6

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-			-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	-0-			-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	7	1	61	2	Y	-0-			-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	Y	-0-			-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-			-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	514	2	Y	-0-			54
05	651	N	351	-0-	-300	-0-	34	1	317	2	Y	-0-			54
06	630	N	240	-0-	-390	-0-	26	1	214	2	Y	-0-			54
07	589	N	294	-0-	-295	-0-	32	1	262	2	Y	-0-			54
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	29	1	244	2	Y	-0-			54
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	2	Y	-0-			54

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	12	1	105	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	13	1	113	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	11	1	92	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	2	Y	-0-			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	116	1	1044	2	Y	-0-			2
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	107	1	947	2	Y	-0-			2
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	98	1	820	2	Y	-0-			2
07	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	112	1	914	2	Y	-0-			2
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	122	1	1013	2	Y	-0-			2
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	103	1	873	2	Y	-0-			2

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2716	N	1425	-0-	-1291	-0-	142	1	1283	2	Y	-0-					1
05	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	134	1	1199	2	Y	-0-					1
06	1440	N	962	-0-	-478	-0-	103	1	852	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	225	1	1835	2	Y	-0-					2
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	193	1	1600	2	Y	-0-					2
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	162	1	1368	2	Y	-0-					2

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	522	-0-	-468	-0-	53	1	469	2	Y	-0-					18
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	45	1	416	2	Y	-0-	16	1			2
06	300	N	22	-0-	-278	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	55	1	448	2	Y	-0-					2
08	465	N	151	-0-	-314	-0-	16	1	135	2	Y	-0-					2
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					2

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1410	-0-	-1590	837	141	1	1269	2	Y	-0-					4
05	2292	N	1455	-0-	-837	-0-	146	1	1309	2	Y	-0-					4
06	1620	N	1345	-0-	-275	-0-	144	1	1201	2	Y	-0-					4
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	198	1	1618	2	Y	-0-					4
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	164	1	1356	2	Y	-0-					4
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	197	1	1669	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2528	-0-	-472	6575	252	1	2276	2	Y	-0-					3
05	3100	N	2469	-0-	-631	5944	247	1	2222	2	Y	-0-					3
06	3000	N	2251	-0-	-749	5195	241	1	2010	2	Y	-0-					3
07	3100	N	2384	-0-	-716	4479	260	1	2124	2	Y	-0-					3
08	3100	N	2152	-0-	-948	3531	231	1	1921	2	Y	-0-					3
09	3000	N	1867	-0-	-1133	2398	197	1	1663	2	Y	6					9
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	222	-0-	-138	-0-	22	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	257	-0-	-766	-0-	26	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	234	-0-	-216	-0-	25	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	96	1	870	2	Y	-0-					10
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	100	1	934	2	Y	-0-					10
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	103	1	855	2	Y	-0-					10
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	106	1	864	2	Y	-0-					10
08	992	N	932	-0-	-60	-0-	100	1	832	2	Y	-0-					10
09	960	N	837	-0-	-123	-0-	89	1	748	2	Y	-0-					10

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2159	-0-	-841	4962	215	1	1944	2	Y	-0-					1
05	3100	N	2477	-0-	-623	4339	251	1	2220	2	Y	5					6
							6	9									
06	3000	N	2257	-0-	-743	3596	242	1	2015	2	Y	-0-					6
07	3100	N	2303	-0-	-797	2799	251	1	2052	2	Y	-0-					6
08	3100	N	2300	-0-	-800	1999	248	1	2052	2	Y	-0-					6
09	3000	N	2266	-0-	-734	1265	240	1	2026	2	Y	-0-					6

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1947	-0-	-1053	3309	194	1	1753	2	Y	-0-					3
05	3100	N	1847	-0-	-1253	2056	191	1	1656	2	Y	-0-					3
06	3000	N	1991	-0-	-1009	1047	213	1	1778	2	Y	-0-					3
07	2962	N	1915	-0-	-1047	-0-	209	1	1706	2	Y	-0-					3
08	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	197	1	1639	2	Y	-0-					3
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	209	1	1765	2	Y	6					9
							7	9									

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	27	1	246	2	Y	-0-					76
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	25	1	221	2	Y	-0-					76
06	300	N	153	-0-	-147	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					76
07	279	N	168	-0-	-111	-0-	18	1	150	2	Y	-0-					76
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	Y	-0-					76
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					76

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1916	-0-	-1084	2890	191	1	1725	2	N	-0-					127
05	3100	N	1986	-0-	-1114	1776	201	1	1785	2	N	-0-					127
06	3000	N	1912	-0-	-1088	688	205	1	1707	2	N	-0-					127
07	2665	N	1977	-0-	-688	-0-	216	1	1761	2	N	-0-	86	1			41
08	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	211	1	1746	2	N	-0-					41
09	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	200	1	1688	2	N	-0-					41

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	115	1	1040	2	Y	-0-					19
05	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	106	1	946	2	Y	-0-					19
06	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	117	1	978	2	Y	-0-					19
07	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	114	1	926	2	Y	-0-					19
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	120	1	994	2	Y	-0-					19
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	118	1	999	2	Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					9
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					9
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					9
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					9
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					9
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	4163	-0-	-1837	-0-	414	1	3749	2	N	-0-					7
05	6200	X	2527	-0-	-3673	-0-	254	1	2273	2	N	-0-					7
06	4980	X	1243	-0-	-3737	-0-	127	1	1058	2	N	53	50	1			10
							58	9									
07	5146	X	703	-0-	-4443	-0-	77	1	626	2	N	-0-					10
08	5146	X	718	-0-	-4428	-0-	76	1	642	2	N	-0-					10
09	4170	X	630	-0-	-3540	-0-	66	1	564	2	N	-0-					10

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1802	-0-	-1198	1182	180	1	1622	2	Y	-0-					1
05	3024	N	1842	-0-	-1182	-0-	185	1	1657	2	Y	-0-					1
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	196	1	1637	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	231	1	1881	2	Y	-0-					3
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	228	1	1893	2	Y	-0-					3
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	217	1	1838	2	Y	-0-					3

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2404	-0-	-626	-0-	239	1	2164	2	Y	1					22
							1	9									
05	3131	X	2037	-0-	-1094	-0-	202	1	1835	2	Y	-0-					22
06	3030	X	2262	-0-	-768	-0-	240	1	2009	2	Y	12					34
							13	9									
07	3038	X	2236	-0-	-802	-0-	244	1	1992	2	Y	-0-					34
08	2387	X	2108	-0-	-279	-0-	227	1	1881	2	Y	-0-					34
09	2310	X	2270	-0-	-40	-0-	240	1	2030	2	Y	-0-					34

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2175	-0-	-825	3104	217	1	1958	2	Y	-0-					3
05	3100	N	1517	-0-	-1583	1521	159	1	1352	2	Y	5					8
							6	9									
06	2040	N	229	-0-	-1811	-0-	25	1	204	2	Y	-0-					8
07	2108	N	234	-0-	-1874	-0-	26	1	208	2	Y	-0-					8
08	310	N	216	-0-	-94	-0-	23	1	193	2	Y	-0-					8
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	22	1	188	2	Y	-0-					8

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1845	-0-	-105	-0-	184	1	1661	2	Y	-0-					13
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	180	1	1586	2	Y	-0-					13
06	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	177	1	1480	2	Y	47					60
							52	9									
07	1922	N	1357	-0-	-565	-0-	147	1	1210	2	Y	-0-					60
08	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	187	1	1542	2	Y	-0-					60
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	191	1	1620	2	Y	-0-					60

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		176	-0-	176	176	18	1	158	2	Y	-0-					-0-

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2353	-0-	-647	4816	235	1	2118	2	Y	-0-					2
05	3100	N	2319	-0-	-781	4035	235	1	2074	2	Y	9					11
							10	9									
06	3000	N	2240	-0-	-760	3275	240	1	2000	2	Y	-0-					11
07	3100	N	2307	-0-	-793	2482	252	1	2055	2	Y	-0-					11
08	3100	N	2260	-0-	-840	1642	243	1	2017	2	Y	-0-					11
09	3000	N	2226	-0-	-774	868	236	1	1990	2	Y	-0-					11

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

04	3000	N	1941	-0-	-1059	4757	194	1	1747	2	Y	-0-					5
05	3100	N	1646	-0-	-1454	3303	167	1	1479	2	Y	-0-					5
06	3000	N	1352	-0-	-1648	1655	144	1	1208	2	Y	-0-					5
07	2314	N	659	-0-	-1655	-0-	72	1	587	2	Y	-0-					5
08	1643	N	202	-0-	-1441	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					5
09	1350	N	390	-0-	-960	-0-	41	1	349	2	Y	-0-					5

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

04	300	N	272	-0-	-28	-0-	27	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	25	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	27	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	28	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	26	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

04	3000	N	2376	-0-	-624	5557	237	1	2139	2	Y	-0-					3
05	3100	N	2400	-0-	-700	4857	244	1	2156	2	Y	-0-					3
06	3000	N	2261	-0-	-739	4118	242	1	2019	2	Y	-0-					3
07	3100	N	2352	-0-	-748	3370	257	1	2095	2	Y	-0-					3
08	3100	N	2430	-0-	-670	2700	262	1	2168	2	Y	-0-					3
09	3000	N	2243	-0-	-757	1943	237	1	1999	2	Y	6					9
							7	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

04	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

04	2153	N	1764	-0-	-389	-0-	176	1	1588	2	Y	-0-					25
05	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	193	1	1742	2	Y	-0-					25
06	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	185	1	1543	2	Y	-0-					25
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	200	1	1629	2	Y	-0-					25
08	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	190	1	1578	2	Y	-0-					25
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	193	1	1628	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2338	-0-	-122	-0-	233	1	2105	2	Y	-0-			41
05	2604	N	2135	-0-	-469	-0-	215	1	1920	2	Y	-0-			41
06	2490	N	2143	-0-	-347	-0-	230	1	1913	2	Y	-0-			41
07	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	263	1	2142	2	Y	-0-			41
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	266	1	2206	2	Y	-0-			41
*09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	244	1	2063	2	Y	-0-			41

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

04	3000	N	2032	-0-	-968	2973	198 45	1 9	1789	2	Y	41	41	1	5
05	3100	N	1971	-0-	-1129	1844	199	1	1772	2	Y	-0-			5
06	3000	N	1904	-0-	-1096	748	204	1	1700	2	Y	-0-			5
07	2630	N	1882	-0-	-748	-0-	206	1	1676	2	Y	-0-			5
08	1984	N	1687	-0-	-297	-0-	182	1	1505	2	Y	-0-			5
09	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	182	1	1546	2	Y	-0-			5

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

04	3000	N	2124	-0-	-876	4551	212	1	1912	2	Y	-0-			9
05	3100	N	2137	-0-	-963	3588	214	1	1923	2	Y	-0-			9
06	3000	N	2162	-0-	-838	2750	231	1	1931	2	Y	-0-			9
07	3100	N	2090	-0-	-1010	1740	228	1	1862	2	Y	-0-			9
08	3100	N	2101	-0-	-999	741	227	1	1874	2	Y	-0-			9
09	2836	N	2095	-0-	-741	-0-	222	1	1873	2	Y	-0-			9

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

04	2298	N	1368	-0-	-930	-0-	136	1	1232	2	Y	-0-			4
05	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	126	1	1086	2	Y	-0-			4
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	143	1	1197	2	Y	-0-			4
07	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	142	1	1161	2	Y	-0-			4
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	139	1	1149	2	Y	-0-			4
09	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	134	1	1135	2	Y	-0-			4

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2947	-0-	-143	-0-	294	1	2653	2	Y	-0-					3
05	3193	X	2485	-0-	-708	-0-	248	1	2237	2	Y	-0-					3
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	334	1	2785	2	Y	-0-					3
07	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	342	1	2789	2	Y	-0-					3
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	340	1	2816	2	Y	-0-					3
09	3120	X	2411	-0-	-709	-0-	255	1	2149	2	Y	6					9
							7	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					13
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	18	1	156	2	Y	-0-					13
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	19	1	157	2	Y	-0-					13
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	16	1	133	2	Y	-0-					13
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					13
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	14	1	114	2	Y	-0-					13

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	608	-0-	-202	-0-	58	1	550	2	Y	-0-					12
05	837	X	743	-0-	-94	-0-	77	1	666	2	Y	-0-					12
06	810	X	593	-0-	-217	-0-	64	1	529	2	Y	-0-					12
07	712	X	712	-0-	-0-	-0-	76	1	636	2	Y	-0-					12
08	744	X	593	-0-	-151	-0-	64	1	529	2	Y	-0-					12
09	720	X	568	-0-	-152	-0-	59	1	509	2	Y	-0-					12

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3451	-0-	-389	-0-	344	1	3107	2	Y	-0-					5
05	3968	X	3048	-0-	-920	-0-	316	1	2732	2	Y	-0-					5
06	3840	X	3209	-0-	-631	-0-	344	1	2865	2	Y	-0-					5
07	3968	X	3171	-0-	-797	-0-	346	1	2825	2	Y	-0-					5
08	3627	X	2945	-0-	-682	-0-	317	1	2628	2	Y	-0-					5
09	3450	X	3165	-0-	-285	-0-	335	1	2830	2	Y	-0-					5

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					19
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	7	1	59	2	N	-0-					19
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	9	1	72	2	N	-0-					19
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					19
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-					19
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	2	N	-0-					19

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	-0-					14
05	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			Y	-0-					14
06	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-					14
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					14
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	207	1	2637	2	N	-0-					-0-
05	3472 X	3214	-0-	-258	-0-	236	1	2978	2	N	-0-					-0-
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	248	1	3151	2	N	-0-					-0-
07	3472 X	3351	-0-	-121	-0-	252	1	3099	2	N	-0-					-0-
08	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	286	1	3617	2	N	-0-					-0-
09	3360 X	3197	-0-	-163	-0-	240	1	2957	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	184	1	1053	2	N	-0-					-0-
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	141	1	1034	2	N	-0-					-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	95	1	688	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	798	-0-	-473	-0-	99	1	699	2	N	-0-					-0-
08	1178 N	784	-0-	-394	-0-	94	1	690	2	N	-0-					-0-
09	780 N	705	-0-	-75	-0-	84	1	621	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	1221	-0-	-1779	413	182	1	1039	2	N	-0-					-0-
05	1969 N	1556	-0-	-413	-0-	186	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	180	1	1306	2	N	-0-					-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	200	1	1415	2	N	-0-					-0-
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	186	1	1360	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	1063	-0-	-137	-0-	126	1	937	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2455	-0-	-125	-0-	179	1	2276	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	2644	-0-	-22	-0-	194	1	2450	2	N	-0-			-0-
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	194	1	2472	2	N	-0-			-0-
07	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	194	1	2380	2	N	-0-			-0-
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	214	1	2708	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2614	-0-	-56	-0-	196	1	2418	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					2
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					2
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					2
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					2
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					2
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					2

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3009	-0-	9	9	3009	2			N	-0-					-0-
05	154	N	145	-0-	-9	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3120	-0-	120	120	3120	2			N	-0-					-0-
07	2855	N	2735	-0-	-120	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1129	-0-	-521	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	921	-0-	-257	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

GTG OPERATING, LLC 337080
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	879	2	N	-0-					76
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	66	1	920	2	N	-0-					76
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	N	-0-					76
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	N	-0-					76
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	N	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1845	-0-	-405	-0-	85	1	1760	2	Y	-0-					11
05	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	81	1	2077	2	Y	-0-					11
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	84	1	2145	2	Y	-0-					11
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	106	1	2161	2	Y	-0-					11
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	109	1	2095	2	Y	6	4	1			13
							7	9									
09	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	108	1	1930	2	Y	4	5	1			12
							4	9									

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1390	-0-	-290	-0-	64	1	1326	2	N	-0-					203
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	60	1	1534	2	N	-0-					203
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	63	1	1615	2	N	-0-					203
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	77	1	1576	2	N	-0-					203
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	78	1	1494	2	N	6	4	1			205
							7	9									
09	1680	N	1346	-0-	-334	-0-	71	1	1271	2	N	4	5	1			204
							4	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	78	1	1598	2	Y	-0-					58
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	93	1	2383	2	Y	-0-					58
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	91	1	2318	2	Y	-0-					58
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	107	1	2176	2	Y	-0-					58
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	145	1	2774	2	Y	6	4	1			60
							7	9									
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	148	1	2647	2	Y	3	4	1			59
							3	9									

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1767	-0-	-363	-0-	82	1	1685	2	N	-0-					156
05	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	70	1	1791	2	N	-0-					156
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	73	1	1874	2	N	-0-					156
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	99	1	2023	2	N	-0-					156
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	102	1	1956	2	N	6	4	1			158
							7	9									
09	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	99	1	1774	2	N	4	5	1			157
							4	9									

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	46	1	956	2	Y	-0-					75
05	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	42	1	1070	2	Y	-0-					75
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	44	1	1129	2	Y	-0-					75
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	54	1	1106	2	Y	-0-					75
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	2	Y	6	4	1			77
							7	9									
09	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	59	1	1052	2	Y	4	5	1			76
							4	9									

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	1831	-0-	-2189	-0-	161	1	1670	2	N	-0-					158
05	4154	X	2721	-0-	-1433	-0-	219	1	2502	2	N	-0-					158
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	282	1	3882	2	N	-0-					158
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	308	1	3578	2	N	-0-					158
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	297	1	3270	2	N	6	4	1			160
							7	9									
09	4020	X	824	-0-	-3196	-0-	79	1	744	2	N	1	3	1			158
							1	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	964	-0-	-596	-0-	45	1	919	2	Y	-0-					37
05	1612	N	1097	-0-	-515	-0-	41	1	1056	2	Y	-0-					37
06	1530	N	1030	-0-	-500	-0-	39	1	991	2	Y	-0-					37
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	58	1	1177	2	Y	-0-					37
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	Y	6	4	1			39
							7	9									
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	57	1	1018	2	Y	3	4	1			38
							3	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	56	1	1159	2	Y	-0-					11
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	54	1	1392	2	Y	-0-					11
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	59	1	1516	2	Y	-0-					11
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	75	1	1536	2	Y	-0-					11
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	95	1	1815	2	Y	6	4	1			13
							7	9									
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	87	1	1561	2	Y	4	5	1			12
							4	9									

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	563	-0-	-127	-0-	26	1	537	2	Y	-0-					35
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	23	1	599	2	Y	-0-					35
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	25	1	649	2	Y	-0-					35
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	Y	-0-					35
08	620	N	569	-0-	-51	-0-	28	1	541	2	Y	-0-					35
09	660	N	517	-0-	-143	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					35

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2140	-0-	-530	-0-	99	1	2041	2	N	-0-					28
05	2759	X	2440	-0-	-319	-0-	91	1	2349	2	N	-0-					28
06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	105	1	2676	2	N	-0-					28
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	128	1	2602	2	N	-0-					28
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	127	1	2432	2	N	-0-					28
09	2790	N	1964	-0-	-826	-0-	104	1	1860	2	N	-0-					28

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11799 PERF.10893 - 12151

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2022

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	47	1	484	2	N	-0-					128
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	31	1	350	2	N	-0-					128
06	480	N	323	-0-	-157	-0-	22	1	301	2	N	-0-					128
07	558	N	437	-0-	-121	-0-	35	1	402	2	N	-0-					128
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	461	2	N	6	4	1			130
							7	9									
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	27	1	255	2	N	4	5	1			129
							4	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	712	1	911	2	Y	-0-					38
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	930	1	1041	2	Y	-0-					38
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	912	1	431	2	Y	-0-					38
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	530	1	1714	2	Y	-0-					38
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	519	1	1764	2	Y	-0-					38
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	688	1	943	2	Y	-0-					38

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1405	-0-	-605	-0-	123	1	1282	2	Y	-0-					27
05	1829	N	1425	-0-	-404	-0-	115	1	1310	2	Y	-0-					27
06	2130	N	1708	-0-	-422	-0-	116	1	1592	2	Y	-0-					27
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	128	1	1483	2	Y	-0-					27
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	124	1	1364	2	Y	62	45	1			44
							68	9									
09	1710	N	1432	-0-	-278	-0-	134	1	1257	2	Y	37	45	1			36
							41	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	207	1	535	2	Y	-0-					38
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			Y	-0-					38
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	2	Y	-0-					38
07	775	N	338	-0-	-437	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					38
08	620	N	385	-0-	-235	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					38
09	690	N	383	-0-	-307	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	735	1	1437	2	Y	-0-					38
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	912	1	950	2	Y	-0-					38
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	887	1	131	2	Y	-0-					38
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	534	1	1202	2	Y	-0-					38
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	478	1	1381	2	Y	-0-					38
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	665	1	531	2	Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3573	-0-	573	573	822	1	2751	2	Y	-0-					38
05	2925	N	2352	-0-	-573	-0-	883	1	1469	2	Y	-0-					38
06	3000	N	3375	-0-	375	375	834	1	2541	2	Y	-0-					38
07	4576	X	4201	-0-	-375	-0-	658	1	3543	2	Y	-0-					38
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	600	1	2768	2	Y	-0-					38
09	780	X	780	-0-	-0-	-0-	257	1	523	2	Y	-0-					38

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1104	-0-	-456	-0-	51	1	1053	2	Y	-0-					1
05	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	47	1	1194	2	Y	-0-					1
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	52	1	1341	2	Y	-0-					1
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	95	1	1934	2	Y	-0-					1
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	89	1	1701	2	Y	-0-					1
09	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	63	1	1130	2	Y	-0-					1

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	404	1	1105	2	Y	-0-					38
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	970	1	1542	2	Y	-0-					38
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	948	1	1065	2	Y	-0-					38
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	397	1	824	2	Y	-0-					38
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	633	1	1629	2	Y	-0-					38
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	629	1	876	2	Y	-0-					38

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2566	-0-	-584	-0-	225	1	2341	2	N	-0-					165
05	3255	X	2541	-0-	-714	-0-	205	1	2336	2	N	-0-					165
06	3150	X	2918	-0-	-232	-0-	198	1	2720	2	N	-0-					165
07	2976	X	2448	-0-	-528	-0-	194	1	2254	2	N	-0-					165
08	2759	X	2396	-0-	-363	-0-	199	1	2193	2	N	4	3	1			166
							4	9									
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	309	1	2905	2	N	4	4	1			166
							4	9									

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

04	1830	X	1498	-0-	-332	-0-	136	1	1362	2	Y	-0-					42
05	1829	X	1316	-0-	-513	-0-	159	1	1157	2	Y	-0-					42
06	1770	X	1496	-0-	-274	-0-	164	1	1332	2	Y	-0-					42
07	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	145	1	1485	2	Y	-0-					42
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	192	1	1534	2	Y	-0-					42
09	1500	X	1357	-0-	-143	-0-	171	1	1186	2	Y	-0-					42

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

04	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

04	3480	X	2532	-0-	-948	-0-	117	1	2415	2	Y	-0-					1
05	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	112	1	2883	2	Y	-0-					1
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	118	1	3028	2	Y	-0-					1
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	155	1	3160	2	Y	-0-					1
08	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	141	1	2701	2	Y	-0-					1
09	3150	X	2828	-0-	-322	-0-	150	1	2678	2	Y	-0-					1

SHELTON WELL #: RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10995 - 12178

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

04	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

04	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	246	1	3134	2	N	-0-					-0-
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	260	1	3279	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3371	-0-	-19	-0-	246	1	3125	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3463	-0-	-40	-0-	261	1	3202	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3459	-0-	-75	-0-	253	1	3206	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3215	-0-	-205	-0-	241	1	2974	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	350	1	4447	2	N	-0-					-0-
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	344	1	4341	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4090	-0-	-140	-0-	298	1	3792	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	329	1	4038	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3206	-0-	-1165	-0-	235	1	2971	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3117	-0-	-1113	-0-	234	1	2883	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

04	5970	X	4784	-0-	-1186	-0-	349	1	4435	2	N	-0-					-0-
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	428	1	5409	2	N	-0-					-0-
06	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	424	1	5393	2	N	-0-					-0-
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	463	1	5677	2	N	-0-					-0-
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	439	1	5565	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5226	-0-	-594	-0-	392	1	4834	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

04	240	N	172	-0-	-68	-0-	26	1	146	2	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	2	N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	24	1	172	2	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	2	N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	24	1	174	2	N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	21	1	157	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3052	-0-	-308	-0-	3052	2			N	-0-			-0-
05	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	3163	2			N	-0-			-0-
06	3180	X	2997	-0-	-183	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-			-0-
08	3193	X	3122	-0-	-71	-0-	3122	2			N	-0-			-0-
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1264	-0-	-1736	1630	188	1	1076	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1602	-0-	-1498	132	192	1	1410	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	144	1	1044	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	144	1	1022	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	193	1	1414	2	N	-0-			-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	222	1	1644	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2274	-0-	-876	-0-	339	1	1935	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	346	1	2542	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	2706	-0-	-444	-0-	327	1	2379	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	349	1	2470	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	2783	-0-	-100	-0-	335	1	2448	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	312	1	2315	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2116	-0-	-344	-0-	154	1	1962	2	N	-0-			-0-
05	2511	X	2126	-0-	-385	-0-	156	1	1970	2	N	-0-			-0-
06	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	180	1	2294	2	N	-0-			-0-
07	2294	X	2264	-0-	-30	-0-	171	1	2093	2	N	-0-			-0-
08	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	167	1	2112	2	N	-0-			-0-
09	2460	X	1784	-0-	-676	-0-	134	1	1650	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

04	3000	N	1367	-0-	-1633	1317	100	1	1267	2	N	-0-					-0-
05	2675	N	1358	-0-	-1317	-0-	100	1	1258	2	N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	93	1	1183	2	N	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	98	1	1198	2	N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	89	1	1121	2	N	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	83	1	1026	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

04	1507	N	740	-0-	-767	-0-	110	1	630	2	N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	127	1	936	2	N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	136	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	160	1	1133	2	N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	141	1	1027	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	119	1	885	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	248	1	3152	2	N	-0-					-0-
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	258	1	3260	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3361	-0-	-59	-0-	245	1	3116	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3514	-0-	-20	-0-	265	1	3249	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	252	1	3186	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3193	-0-	-197	-0-	240	1	2953	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

04	810	N	746	-0-	-64	-0-	54	1	692	2	N	-0-					-0-
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	56	1	705	2	N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	53	1	675	2	N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	55	1	676	2	N	-0-					-0-
08	775	N	712	-0-	-63	-0-	52	1	660	2	N	-0-					-0-
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	49	1	602	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

04	3000	N	1955	-0-	-1045	7972	291	1	1664	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2530	-0-	-570	7402	303	1	2227	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2387	-0-	-613	6789	289	1	2098	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2496	-0-	-604	6185	309	1	2187	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2484	-0-	-616	5569	299	1	2185	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2402	-0-	-598	4971	285	1	2117	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	45	1	567	2	N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	54	1	676	2	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	14	1	176	2	N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1321	-0-	-1679	1713	197	1	1124	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1773	-0-	-1327	386	212	1	1561	2	N	-0-					-0-
06	2055	N	1669	-0-	-386	-0-	202	1	1467	2	N	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	217	1	1536	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	200	1	1459	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	187	1	1389	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3061	-0-	-209	-0-	223	1	2838	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2365	-0-	-1014	-0-	174	1	2191	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2150	-0-	-1120	-0-	157	1	1993	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2178	-0-	-984	-0-	164	1	2014	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2169	-0-	-993	-0-	159	1	2010	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2421	-0-	-639	-0-	182	1	2239	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 06/07/2022 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1657	-0-	-1343	7146	247	1	1410	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2139	-0-	-961	6185	256	1	1883	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2851	-0-	-149	6036	345	1	2506	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2911	-0-	-189	5847	361	1	2550	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2602	-0-	-498	5349	313	1	2289	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2110	-0-	-890	4459	251	1	1859	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1113	N	818	-0-	-295	-0-	122	1	696	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	127	1	937	2	N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	127	1	921	2	N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	129	1	915	2	N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	130	1	952	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	925	-0-	-125	-0-	110	1	815	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	743	-0-	-307	-0-	111	1	632	2	N	-0-					-0-
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	116	1	856	2	N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	112	1	815	2	N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	115	1	811	2	N	-0-					-0-
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	115	1	840	2	N	-0-					-0-
09	930	N	879	-0-	-51	-0-	104	1	775	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1303	-0-	-1697	4170	194	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1944	-0-	-1156	3014	233	1	1711	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1989	-0-	-1011	2003	241	1	1748	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2181	-0-	-919	1084	270	1	1911	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2368	-0-	-732	352	285	1	2083	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2808	-0-	-192	160	334	1	2474	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	777	-0-	-213	-0-	116	1	661	2	N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	133	1	980	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	138	1	1002	2	N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	152	1	1073	2	N	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	161	1	1180	2	N	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	150	1	1114	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1157	-0-	-1843	1326	172	1	985	2	N	-0-					-0-
05	2963	N	1637	-0-	-1326	-0-	196	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	217	1	1578	2	N	-0-					-0-
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	276	1	1950	2	N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	254	1	1856	2	N	-0-					-0-
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	254	1	1885	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	N	-0-					-0-
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-
08	465	N	45	-0-	-420	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
09	420	N	107	-0-	-313	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	163	1	933	2	N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	157	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	951	-0-	-129	-0-	115	1	836	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	123	1	867	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	907	-0-	-209	-0-	109	1	798	2	N	-0-					-0-
09	960	N	683	-0-	-277	-0-	81	1	602	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1759	-0-	-1241	6904	262	1	1497	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2299	-0-	-801	6103	275	1	2024	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1967	-0-	-1033	5070	238	1	1729	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1968	-0-	-1132	3938	244	1	1724	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2037	-0-	-1063	2875	245	1	1792	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1923	-0-	-1077	1798	228	1	1695	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1785	-0-	-1215	6462	266	1	1519	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2284	-0-	-816	5646	273	1	2011	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2169	-0-	-831	4815	262	1	1907	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2311	-0-	-789	4026	286	1	2025	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2257	-0-	-843	3183	272	1	1985	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2214	-0-	-786	2397	263	1	1951	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1667	N	1122	-0-	-545	-0-	167	1	955	2	N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	218	1	1605	2	N	-0-					-0-
06	720	N	454	-0-	-266	-0-	55	1	399	2	N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	102	1	723	2	N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	105	1	765	2	N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	115	1	852	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	314	1	3990	2	N	-0-					-0-
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	332	1	4186	2	N	-0-					-0-
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	322	1	4101	2	N	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	370	1	4539	2	N	-0-					-0-
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	360	1	4564	2	N	-0-					-0-
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	350	1	4307	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2757	-0-	-633	-0-	201	1	2556	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2449	-0-	-1054	-0-	180	1	2269	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2575	-0-	-455	-0-	188	1	2387	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2603	-0-	-528	-0-	196	1	2407	2	N	-0-					-0-
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	262	1	3313	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	268	1	3302	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1413	-0-	-1587	2669	210	1	1203	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1830	-0-	-1270	1399	219	1	1611	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1706	-0-	-1294	105	206	1	1500	2	N	-0-					-0-
07	1868	N	1763	-0-	-105	-0-	218	1	1545	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	204	1	1489	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	202	1	1498	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2168	-0-	-742	-0-	323	1	1845	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2757	-0-	-250	-0-	330	1	2427	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2519	-0-	-391	-0-	305	1	2214	2	N	-0-					-0-
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	341	1	2410	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	326	1	2384	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2532	-0-	-138	-0-	301	1	2231	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	502	-0-	-248	-0-	75	1	427	2	N	-0-					-0-
05	744	N	382	-0-	-362	-0-	46	1	336	2	N	-0-					-0-
06	420	N	266	-0-	-154	-0-	32	1	234	2	N	-0-					-0-
07	527	N	270	-0-	-257	-0-	33	1	237	2	N	-0-					-0-
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	31	1	224	2	N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	29	1	218	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	618	-0-	-222	-0-	92	1	526	2	N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	106	1	780	2	N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	101	1	733	2	N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	104	1	735	2	N	-0-					-0-
08	899	N	714	-0-	-185	-0-	86	1	628	2	N	-0-					-0-
09	840	N	727	-0-	-113	-0-	86	1	641	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1290	-0-	-1710	2037	192	1	1098	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1710	-0-	-1390	647	205	1	1505	2	N	-0-					-0-
06	2325	N	1678	-0-	-647	-0-	203	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	222	1	1573	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	192	1	1405	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1331	-0-	-349	-0-	158	1	1173	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	6588	-0-	-1152	-0-	480	1	6108	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7150	-0-	-383	-0-	525	1	6625	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6828	-0-	-462	-0-	498	1	6330	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6136	-0-	-1087	-0-	462	1	5674	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6649	-0-	-512	-0-	487	1	6162	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	5978	-0-	-952	-0-	449	1	5529	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10583 - 12137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	238	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	224	1	1647	2	N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	210	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	258	1	1826	2	N	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	225	1	1647	2	N	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	207	1	1532	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3675	-0-	-405	-0-	268	1	3407	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3943	-0-	-738	-0-	289	1	3654	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3678	-0-	-852	-0-	268	1	3410	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4114	-0-	-567	-0-	310	1	3804	2	N	-0-					-0-
08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	297	1	3759	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3693	-0-	-117	-0-	277	1	3416	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	339	1	4315	2	N	-0-					-0-
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	360	1	4547	2	N	-0-					-0-
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	394	1	5010	2	N	-0-					-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	378	1	4642	2	N	-0-					-0-
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	387	1	4903	2	N	-0-					-0-
09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	434	1	5349	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	49	1	627	2	N	-0-					-0-
05	837	N	708	-0-	-129	-0-	52	1	656	2	N	-0-					-0-
06	870	N	657	-0-	-213	-0-	48	1	609	2	N	-0-					-0-
07	713	N	608	-0-	-105	-0-	46	1	562	2	N	-0-					-0-
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	46	1	588	2	N	-0-					-0-
09	660	N	567	-0-	-93	-0-	43	1	524	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2229	-0-	-771	3362	162	1	2067	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2529	-0-	-571	2791	186	1	2343	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2709	-0-	-291	2500	197	1	2512	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2587	-0-	-513	1987	195	1	2392	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2615	-0-	-485	1502	191	1	2424	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2395	-0-	-605	897	180	1	2215	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3446	-0-	-184	-0-	251	1	3195	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	257	1	3248	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3298	-0-	-302	-0-	240	1	3058	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3360	-0-	-298	-0-	253	1	3107	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	238	1	3008	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2813	-0-	-637	-0-	211	1	2602	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

04	3480	X	2574	-0-	-906	-0-	383	1	2191	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	400	1	2944	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3094	-0-	-386	-0-	374	1	2720	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	409	1	2891	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	393	1	2875	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3159	-0-	-81	-0-	375	1	2784	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

04	2820	X	2117	-0-	-703	-0-	315	1	1802	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2675	-0-	-239	-0-	320	1	2355	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2518	-0-	-302	-0-	305	1	2213	2	N	-0-					-0-
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	322	1	2278	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2560	-0-	-106	-0-	308	1	2252	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2486	-0-	-94	-0-	295	1	2191	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	806	-0-	-154	-0-	538	1	268	9	Y	244	224	1			85
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	602	1	242	9	Y	220	169	1			136
06	870	N	735	-0-	-135	-0-	545	1	190	9	Y	173	167	1			142
07	837	N	770	-0-	-67	-0-	559	1	211	9	Y	192	224	1			110
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	558	1	304	9	Y	276	247	1			139
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					139

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	510	1	120	9	Y	109					157
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	642	1	182	9	Y	165	182	1			140
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	611	1	160	9	Y	145	185	1			100
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	628	1	160	9	Y	145	185	1			60
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	606	1	135	9	Y	123					183
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					183

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1378	-0-	-1622	2028	459	1	479	3	Y	400	525	1			95
							440	9									
05	2923	N	895	-0-	-2028	-0-	368	1	168	3	Y	326	289	1			132
							359	9									
06	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	528	1	557	3	Y	343	295	1			180
							377	9									
07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	559	1	557	3	Y	320	293	1			207
							352	9									
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	498	1	2062	3	Y	247	352	1			102
							272	9									
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					102

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	495	1	250	9	Y	227	253	1			100
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	390	1	36	3	Y	249	165	1			184
							274	9									
06	720	N	630	-0-	-90	-0-	481	1	149	9	Y	135	247	1			72
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	482	1	188	9	Y	171	165	1			78
08	682	N	554	-0-	-128	-0-	486	1	68	9	Y	62	115	1			25
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					25

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	424	1	342	3	Y	161	167	1			111
							177	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	330	1	316	3	Y	144					255
							158	9									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	337	1	319	3	Y	114	160	1			209
							125	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	386	1	319	3	Y	118	161	1			166
							130	9									
08	806	N	759	-0-	-47	-0-	405	1	191	3	Y	148	178	1			136
							163	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					136

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	413	-0-	-217	-0-	258	1	155	9	Y	141					194
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	80	1	109	9	Y	99	186	1			107
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	334	1	132	9	Y	120	182	1			45
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1027	1	171	9	Y	155					200
08	916	X	916	-0-	-0-	-0-	756	1	160	9	Y	145	180	1			165
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					165

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	479	1	90	9	Y	82	186	1			93
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	752	1	66	9	Y	60					153
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	673	1	52	9	Y	47					200
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	1	8	9	Y	7	169	1			38
08	806	N	627	-0-	-179	-0-	588	1	39	9	Y	35					73
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					73

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	607	-0-	-563	-0-	201 120	1 9	286	3	Y	109					144
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	225 235	1 9	533	3	Y	214	179	1			179
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	243 223	1 9	569	3	Y	203	182	1			200
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	228 228	1 9	569	3	Y	207	183	1			224
08	992	N	664	-0-	-328	-0-	172 168	1 9	324	3	Y	153	177	1			200
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					200

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2252	-0-	-748	4019	1649	3	603	9	N	548	503	1			192
05	3100	N	1969	-0-	-1131	2888	1427	3	542	9	N	493	380	1			305
06	3000	N	1290	-0-	-1710	1178	959	3	331	9	N	301	375	1			231
07	2705	N	1527	-0-	-1178	-0-	959	3	568	9	N	516	505	1			242
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1141	3	563	9	N	512	460	1			294
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					294

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					385

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	925	-0-	-605	-0-	622	1	303	9	Y	275	374	1			254
05	1581	X	908	-0-	-673	-0-	676	1	232	9	Y	211	176	1			289
06	1140	X	865	-0-	-275	-0-	677	1	188	9	Y	171	176	1			284
07	961	X	879	-0-	-82	-0-	706	1	173	9	Y	157	187	1			254
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	716	1	176	9	Y	160	182	1			232
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					232

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	681	-0-	-39	-0-	658	1	23	9	Y	21	30	1			14
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	685	1	34	9	Y	31	38	1			7
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	715	1	129	3	Y	27	14	1			20
							30	9									
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	820	1	129	3	Y	55	43	1			32
							61	9									
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	803	1	666	3	Y	93	82	1			43
							102	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					43

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

04	1800	N	1037	-0-	-763	-0-	416	1	237	3	Y	349	353	1	1	8	107
							384	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	396	1	315	3	Y	297	311	1	1	8	92
							327	9									
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	275	1	1530	3	Y	528	542	1			78
							581	9									
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	305	1	1530	3	Y	591	544	1			125
							650	9									
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	342	1	1584	3	Y	435	469	1			91
							479	9									
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					91

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	18	1			9
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					9
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	11	17	1			3
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	15	17	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3339	-0-	-831	-0-	919	1	2141	3	Y	254	336	1			165
							279	9									
05	4216	X	3018	-0-	-1198	-0-	803	1	1801	3	Y	376	452	1			89
							414	9									
06	4080	X	2780	-0-	-1300	-0-	718	1	1786	3	Y	251	170	1			170
							276	9									
07	3999	X	3099	-0-	-900	-0-	803	1	1786	3	Y	464	511	1			123
							510	9									
08	3999	X	3008	-0-	-991	-0-	826	1	1848	3	Y	304	285	1			142
							334	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					142

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

04	3000	N	282	-0-	-2718	11067	126	1	156	3	Y	-0-					110
05	3100	N	190	-0-	-2910	8157	105	1	85	3	Y	-0-					110
06	8280	X	123	-0-	-8157	-0-	64	1	59	3	Y	-0-					110
07	1457	X	119	-0-	-1338	-0-	60	1	59	3	Y	-0-					110
08	403	X	117	-0-	-286	-0-	61	1	56	3	Y	-0-					110
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					110

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	428	1	1279	3	Y	82	69	1			48
							90	9									
05	1612	X	386	-0-	-1226	-0-	311	1	75	9	Y	68	68	1			48
06	2070	X	563	-0-	-1507	-0-	468	1	95	9	Y	86	68	1			66
07	2139	X	564	-0-	-1575	-0-	472	1	92	9	Y	84	68	1			82
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	404	1	97	9	Y	88	74	1			96
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					96

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	841	1	116	9	Y	105	184	1			135
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	804	1	117	9	Y	106	179	1			62
06	960	N	944	-0-	-16	-0-	842	1	102	9	Y	93					155
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	951	1	107	9	Y	97	185	1			67
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	916	1	50	9	Y	45					112
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					112

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1458	-0-	-792	-0-	441	1	867	3	Y	136	115	1			79
							150	9									
05	2325	X	1554	-0-	-771	-0-	322	1	1107	3	Y	114	113	1			80
							125	9									
06	2250	X	1018	-0-	-1232	-0-	388	1	445	3	Y	168	114	1			134
							185	9									
07	1519	X	1047	-0-	-472	-0-	493	1	445	3	Y	99	114	1			119
							109	9									
08	1550	X	1179	-0-	-371	-0-	459	1	591	3	Y	117	108	1			128
							129	9									
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					128

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	768	1	5735	3	Y	261	368	1			75
							287	9									
05	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	650	1	7211	3	Y	278	183	1			170
							306	9									
06	7350	X	6807	-0-	-543	-0-	886	1	5656	3	Y	241	181	1			230
							265	9									
07	7595	X	6837	-0-	-758	-0-	911	1	5656	3	Y	245	368	1			107
							270	9									
08	8153	X	6533	-0-	-1620	-0-	863	1	5352	3	Y	289	186	1			210
							318	9									
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					210

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	131	1	2732	3	Y	37					84
							41	9									
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	80					164
							88	9									
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	15	1	234	3	Y	48					212
							53	9									
07	775	N	299	-0-	-476	-0-	12	1	234	3	Y	48	185	1			75
							53	9									
08	434	N	251	-0-	-183	-0-	12	1	211	3	Y	25					100
							28	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					100

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1467	N	1334	-0-	-133	-0-	430	1	549	3	Y	323	372	1			167
							355	9									
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	370	1	566	3	Y	196	182	1			181
							216	9									
06	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	517	1	462	3	Y	446	542	1			85
							491	9									
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	540	1	462	3	Y	541	369	1			257
							595	9									
08	1643	X	1463	-0-	-180	-0-	434	1	590	3	Y	399	363	1			293
							439	9									
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					293

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	430	1	2762	3	Y	457	374	1			138
							503	9									
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	521	1	2287	3	Y	414	424	1			128
							455	9									
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	557	1	3295	3	Y	727	738	1			117
							800	9									
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	587	1	3295	3	Y	852	740	1			229
							937	9									
08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	542	1	2750	3	Y	778	798	1			209
							856	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					209

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	95	180	1			137
							105	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	129	188	1			78
							142	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	9	Y	155	183	1			50
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	98					148
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	Y	84	177	1			55
							92	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					55

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	164	1	2810	3	Y	112					192
							123	9									
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	180	1	3230	3	Y	134	186	1			140
							147	9									
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	223	1	3862	3	Y	204	182	1			162
							224	9									
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	151	1	3862	3	Y	219	179	1			202
							241	9									
08	3565	X	2496	-0-	-1069	-0-	144	1	2172	3	Y	164	179	1			187
							180	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					187

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	2304	-0-	-3096	-0-	103	1	2180	3	Y	19					184
							21	9									
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	209	1	4573	3	Y	11					195
							12	9									
06	4830	X	664	-0-	-4166	-0-	31	1	633	3	Y	-0-					195
07	4991	X	829	-0-	-4162	-0-	179	1	633	3	Y	15	173	1			37
							17	9									
08	4991	X	1308	-0-	-3683	-0-	64	1	1243	3	Y	1					38
							1	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					38

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	393 250	1 9	773	3	Y	227	178	1	1	8	235
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	418 89	1 9	141	3	Y	81	183	1			133
06	690	N	257	-0-	-433	-0-	20 116	1 9	121	3	Y	105	1	8			237
07	1457	N	910	-0-	-547	-0-	176 613	1 9	121	3	Y	557	538	1	1	8	255
08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	200 454	1 9	1014	3	Y	413	553	1			115
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					115

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	62 133	1 9	1208	3	Y	121					174
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	61 138	1 9	1284	3	Y	125	184	1			115
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	27 92	1 9	603	3	Y	84					199
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	49 101	1 9	603	3	Y	92	186	1			105
08	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	53 101	1 9	1255	3	Y	92					197
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					197

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1843	-0-	-977	-0-	331 101	1 9	1411	3	Y	92	184	1			74
05	2914	X	1604	-0-	-1310	-0-	274 94	1 9	1236	3	Y	85	1	8			158
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	702 244	1 9	4149	3	Y	222	177	1			203
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	545 160	1 9	4149	3	Y	145	187	1			161
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	533 108	1 9	2704	3	Y	98	178	1			81
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					81

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	258	-0-	-192	-0-	258	1			Y	-0-					8
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			Y	-0-					8
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	1			Y	-0-					8
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	207	1	109	3	Y	-0-					100
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	219	1	77	3	Y	-0-					100
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	197	1	95	3	Y	-0-					100
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	193	1	95	3	Y	-0-					100
08	T. A.		298	-0-	298	298	181	1	117	3	Y	-0-					100
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	298					Y	NO RPT					100

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	571	1	250	9	Y	227	252	1			100
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	473	1	318	3	Y	249	165	1			184
							274	9									
06	1050	N	666	-0-	-384	-0-	447	1	219	9	Y	199	247	1			136
07	837	N	664	-0-	-173	-0-	471	1	193	9	Y	175	165	1			146
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	455	1	859	3	Y	211	277	1			80
							232	9									
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					80

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	724	1	57	9	Y	52					72
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	700	1	58	9	Y	53					125
06	780	N	646	-0-	-134	-0-	588	1	58	9	Y	53					178
07	806	N	698	-0-	-108	-0-	659	1	39	9	Y	35					213
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	702	1	62	9	Y	56	179	1			90
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					90

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2188	-0-	-812	-0-	93	1	1968	3	Y	115					160
							127	9									
05	3100	X	2220	-0-	-880	-0-	91	1	1995	3	Y	122					282
							134	9									
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	25	185	1			122
07	2325	X	19	-0-	-2306	-0-	16	1	3	9	Y	3					125
08	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	113	1	2206	3	Y	144	190	1			79
							158	9									
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					79

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	715	-0-	-65	-0-	658	1	57	9	Y	52	187	1			42
05	806	X	801	-0-	-5	-0-	739	1	62	9	Y	56					98
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	743	1	76	9	Y	69					167
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	771	1	63	9	Y	57	181	1			43
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	768	1	63	9	Y	57					100
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					100

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/10/2023

GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0811 RRCID -> 293147 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11726 - 12106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	401 178	1 9	8513	3	N	162					207
05	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	344 154	1 9	7510	3	N	140	185	1			162
06	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	348 135	1 9	7037	3	N	123	185	1			100
07	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	459 117	1 9	7037	3	N	106					206
08	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	872 138	1 9	8005	3	N	125	184	1			147
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	114	146	1			138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	124	1			140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					187
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	132	1			128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	66	1			105

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
E2 OPERATING LLC 238475
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					240
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	176	1			97
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	37	2	7	9	N	6					103
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					115
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					148
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	738	-0-	-342	-0-	666	2	72	9	N	65					203
05	1085	N	812	-0-	-273	-0-	707	2	105	9	N	95	181	1			117
06	1050	N	912	-0-	-138	-0-	816	2	96	9	N	87					204
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	695	2	109	9	N	99	162	1			141
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	905	2	87	9	N	79					220
*09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	179	1			82
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	2	31	9	N	28					110
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3					113
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	9	N	10					123
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	47	2	6	9	N	5					128
*09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	413	2	114	9	N	104					269
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	499	2	204	9	N	185	195	1			259
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	739	2	195	9	N	177	182	1			254
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	777	2	111	9	N	101	190	1			165
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	759	2	144	9	N	131	179	1			117
*09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1623	2	107	9	N	97					258
05	1302	N	996	-0-	-306	-0-	908	2	88	9	N	80	203	1			135
06	1230	N	759	-0-	-471	-0-	675	2	84	9	N	76					211
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	724	2	83	9	N	75	177	1			109
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	485	2	80	9	N	73					182
*09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	9132					Y	-0-					728
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
07	T. A.		122	-0-	122	122	122	3			Y	-0-					728
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT					728
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT					728

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

04	420	N	311	-0-	-109	-0-	70	1	241	2	N	-0-					-0-
05	372	N	296	-0-	-76	-0-	52	1	244	2	N	-0-					-0-
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	52	1	251	2	N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	61	1	444	2	N	-0-					-0-
08	310	N	62	-0-	-248	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	2	N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	2	N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		179	-0-	179	179	12	1	167	2	N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	2					114
							2	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	1					115
							1	9									
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					115
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	1					116
							1	9									
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	N	-0-					116
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					116

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	39	1	489	2	N	-0-					37
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	85	1	1019	2	N	-0-					37
06	960	N	480	-0-	-480	-0-	39	1	441	2	N	-0-					37
07	558	N	417	-0-	-141	-0-	33	1	384	2	N	-0-					37
08	1116	N	659	-0-	-457	-0-	54	1	605	2	N	-0-					37
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	57	1	766	2	N	-0-					37

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					87
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					87
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					87
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					87
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					87
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					87

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12960	#	12870	-0-	-90	-0-	60	1	12633	2	N	161	161	1			19
							177	9									
05	13571	R	13571	-0-	-0-	-0-	62	1	13378	2	N	119	79	1			59
							131	9									
06	12510	#	10043	-0-	-2467	-0-	56	1	9856	2	N	119	81	1			97
							131	9									
07	13299	#	11868	-0-	-1431	-0-	62	1	11682	2	N	113	78	1			132
							124	9									
08	13578	#	11326	-0-	-2252	-0-	62	1	11165	2	N	90	78	1			144
							99	9									
09	13140	#	11002	-0-	-2138	-0-	58	1	10856	2	N	80	80	1			144
							88	9									

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TC OIL AND GAS, LLC 840303
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					84
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					84
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					84
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					84
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					84

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	20	1	71	2	Y	-0-					47
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	58	1	188	2	Y	-0-					47
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	110	1	333	2	Y	-0-					47
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	170	1	555	2	Y	-0-					47
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	202	1	656	2	Y	-0-					47
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	144	1	446	2	Y	-0-					47

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

04	7110 X	6898	-0-	-212	-0-	6865	3	33	9	N	30	16	1			16
05	7347 X	6036	-0-	-1311	-0-	6028	3	8	9	N	7	23	1			-0-
06	7110 X	5387	-0-	-1723	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
07	7347 X	4383	-0-	-2964	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
08	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8399	3	34	9	N	31	10	1			21
09	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9262	3	275	9	N	250	223	1			48

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

04	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-	2	1			-0-
05	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
06	990 X	296	-0-	-694	-0-	289	3	7	9	N	6	5	1			1
07	1023 X	794	-0-	-229	-0-	763	3	31	9	N	28	25	1			4
08	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1427	3	31	9	N	28	28	1			4
09	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-	4	1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	N	1	1	1			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1307	N	452	-0-	-855	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1807	3	36	9	N	33					33
09	3000	N	7669	-0-	4669	4669	7551	3	118	9	N	107	75	1			65

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	18	10	1			10
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13	23	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1945	-0-	-395	-0-	1900	3	45	9	N	41	26	1			21
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4076	3	14	9	N	13	34	1			-0-
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3234	3	42	9	N	38	16	1			22
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2831	3	140	9	N	127	131	1			18
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4298	3	65	9	N	59	60	1			17
09	3960	X	3070	-0-	-890	-0-	3064	3	6	9	N	5	22	1			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-	4	1			-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

04	1410	N	1077	-0-	-333	-0-	972	3	105	9	N	95	69	1			49
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	884	3	351	9	N	319	167	1			201
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	85	3	345	9	N	314	336	1			179
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	73	3	1152	9	N	1047	1078	1			148
08	1240	N	802	-0-	-438	-0-	746	3	56	9	N	51	170	1			29
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1459	3	145	9	N	132	144	1			17

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

04	1740	X	13	-0-	-1727	-0-	13	3			N	-0-	4	1			-0-
05	1519	X	17	-0-	-1502	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	8	-0-	-1462	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

04	2880	X	1055	-0-	-1825	-0-	957	3	98	9	N	89	96	1			15
05	2976	X	1124	-0-	-1852	-0-	1085	3	39	9	N	35	40	1			10
06	2880	X	205	-0-	-2675	-0-	205	3			N	-0-	10	1			-0-
07	2976	X	178	-0-	-2798	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	441	-0-	-2535	-0-	272	3	169	9	N	154	134	1			20
09	1080	X	403	-0-	-677	-0-	256	3	147	9	N	134	130	1			24

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

04	2610	X	2237	-0-	-373	-0-	2237	3			N	-0-					134
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-	46	1			88
06	2610	X	2407	-0-	-203	-0-	2407	3			N	-0-					88
07	2852	X	2138	-0-	-714	-0-	2138	3			N	-0-					88
*08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					88
*09	3000	X	2747	-0-	-253	-0-	2747	3			N	-0-					88

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	212	-0-	-148	-0-	194	3	18	9	N	16	12	1			8
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	367	3	15	9	N	14	16	1			6
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	679	3	10	9	N	9	10	1			5
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	611	3	36	9	N	33	33	1			5
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1304	3	25	9	N	23	20	1			8
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1756	3	44	9	N	40	45	1			3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			N	-0-					19
05	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	3			N	-0-					19
06	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	3			N	-0-					19
07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3			N	-0-					19
*08	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	3			N	-0-					19
*09	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	3			N	-0-					19

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9	9	N	8	7	1			4
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					4
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					4
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					4
*08	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3			N	-0-	4	5			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	733	-0-	-497	-0-	733	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1034	3	425	9	N	386	418	1			63
05	806	N	483	-0-	-323	-0-	460	3	23	9	N	21	78	1			6
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-	6	1			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-	6	1			-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1454	3	28	9	N	25	18	1			7
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	519	3	85	9	N	77	73	1			11
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	449	3	121	9	N	110	105	1			16
08	1271	N	967	-0-	-304	-0-	854	3	113	9	N	103	106	1			13
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1117	3	50	9	N	45	50	1			8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10926	3	35	9	N	32	217	1			21
05	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	15392	3	309	9	N	281	209	1			93
06	12480	X	11386	-0-	-1094	-0-	11258	3	128	9	N	116	141	1			68
07	15252	X	10379	-0-	-4873	-0-	10127	3	252	9	N	229	179	1			118
08	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	17334	3	146	9	N	133	113	1			138
09	14760	X	12485	-0-	-2275	-0-	12358	3	127	9	N	115	139	1			114

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2263	3	83	9	N	75	45	1			50
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-	50	1			-0-
06	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5814	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
08	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	3			N	-0-					-0-
09	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8017	3	17	9	N	15	3	1			12

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		21	-0-	21	101	21	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
07	101	R	-0-	-0-	-101	-0-					N	-0-					-0-
*08	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	997	-0-	-143	-0-	75	1	903	2	Y	17	16	1	2	8	2
							19	9									
05	992	N	808	-0-	-184	-0-	61	1	730	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
06	1140	N	501	-0-	-639	-0-	56	1	433	2	Y	11	8	1	2	8	2
							12	9									
07	1023	N	919	-0-	-104	-0-	61	1	850	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	997	2	Y	9	5	1	2	8	3
							10	9									
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	62	1	856	2	Y	9	8	1	2	8	2
							10	9									

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			274
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			274
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			274
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			274
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			274
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			274

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-					46
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	5					51
							6	9									
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	N	-0-					51
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	N	2					53
							2	9									
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	4	1	65	2	N	-0-					53
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					53

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1790	-0-	-1210	398	96	1	1647	2	N	43					184
							47	9									
05	1509	N	1111	-0-	-398	-0-	60	1	1025	2	N	24					208
							26	9									
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	83	1	1430	2	N	20	182	1			46
							22	9									
07	806	N	548	-0-	-258	-0-	29	1	502	2	N	15					61
							17	9									
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	95	1	1632	2	N	45					106
							50	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					106

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	34	1	581	2	N	21	173	1			42
							23	9									
05	992	N	626	-0-	-366	-0-	33	1	567	2	N	24					66
							26	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	685	2	N	25					91
							28	9									
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	42	1	716	2	N	35					126
							39	9									
08	620	N	507	-0-	-113	-0-	27	1	463	2	N	15					141
							17	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					141

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	N	16					66
							18	9									
05	713	N	524	-0-	-189	-0-	27	1	456	2	N	37					103
							41	9									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	N	23					126
							25	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	693	2	N	18					144
							20	9									
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	633	2	N	20					164
							22	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					164

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	8					68
							9	9									
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	55	2	N	8					76
							9	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	7					83
							8	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	N	5					88
							6	9									
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	8					96
							9	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					96

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-					59
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					59
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	1					60
							1	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	3					63
							3	9									
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					63
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					63

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					88
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	N	32					120
							35	9									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	419	2	N	23					143
							25	9									
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	56	186	1			13
							62	9									
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	N	24					37
							26	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					37

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	N	17					78
							19	9									
05	744	N	538	-0-	-206	-0-	27	1	464	2	N	43					121
							47	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	18					139
							20	9									
07	682	N	554	-0-	-128	-0-	30	1	524	2	N	-0-					139
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	N	12					151
							13	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					151

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	N	10					113
							11	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	81	1	1399	2	N	-0-					113
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	46	1	786	2	N	-0-					113
07	620	N	486	-0-	-134	-0-	27	1	457	2	N	2					115
							2	9									
08	806	N	561	-0-	-245	-0-	30	1	519	2	N	11					126
							12	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					126

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

04 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2021

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6656	X	176	-0-	-6480	-0-	176	2			N	-0-					130
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					130
06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					130
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					130
*08	147	X	147	-0-	-0-	-0-	83	2	64	9	N	58	168	1			20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					259
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					259
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					259
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	127	1			132
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	1796	2			N	-0-					245
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					245
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					245
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					245
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					245
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					59
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					59
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					59
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					59
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					27
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1434	2	19	9	N	17					44
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	533	2	11	9	N	10					54
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1135	2	23	9	N	21					75
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1301	2	24	9	N	22					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					261
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					261
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					261
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					261
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					261
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					122
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					122
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					122
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					122
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	487	2	11	9	N	10	155	1			79
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	904	2	15	9	N	14					93
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	813	2	7	9	N	6					99
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	814	2	32	9	N	29					128
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	956	2	6	9	N	5					133
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2019

MCCAULEY WELL #: RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					74
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					74
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					74
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					74
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1387	2	7	9	N	6					271
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	644	2	18	9	N	16					287
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	N	6					293
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	N	5	178	1			120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					40
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	348	2	45	9	N	41					81
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	287	2	21	9	N	19					100
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	151	2	15	9	N	14					114
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	374	2	100	9	N	91	179	1			26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	339	2	185	9	N	168	177	1			9
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	377	2	213	9	N	194	183	1			20
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	305	2	198	9	N	180	175	1			25
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	290	2	65	9	N	59					84
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	194	2	88	9	N	80					164
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

04	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					37
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1557	2	195	9	N	177	159	1			55
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	822	2	77	9	N	70					125
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	930	2	58	9	N	53	167	1			11
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	917	2	75	9	N	68					79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

STOCKMAN, EMMIT WELL #: RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1003	2	157	9	N	143	180	1			12
05	802	X	802	-0-	-0-	-0-	790	2	12	9	N	11					23
06	272	X	272	-0-	-0-	-0-	254	2	18	9	N	16					39
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					39
08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	338	2	37	9	N	34					73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4083	2	211	9	N	192	187	1			12
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3636	2	213	9	N	194	185	1			21
06	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1847	2	216	9	N	196	186	1			31
07	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1189	2	172	9	N	156	179	1			8
08	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1814	2	74	9	N	67					75
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					75

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

04	1691	N	1203	-0-	-488	-0-	1203	2			N	-0-					8
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1697	2	63	9	N	57					65
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1379	2	122	9	N	111	168	1			8
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1346	2	46	9	N	42					50
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1808	2	144	9	N	131	176	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2					381
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	721	2	9	9	N	8	188	1			201
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1417	2	34	9	N	31					232
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1178	2	18	9	N	16					248
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1293	2	18	9	N	16					264
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	N	7					122
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	804	2	75	9	N	68	183	1			7
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	663	2	36	9	N	33					40
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	510	2	42	9	N	38					78
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	635	2	23	9	N	21					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					54
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					54
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					54
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					54
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					54
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					54

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

04	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			Y	-0-					30
05	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	2			Y	-0-					30
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					30
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					30
08	372	N	91	-0-	-281	-0-	91	2			Y	-0-					30
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					30

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

04	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					103
05	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					103
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					103
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					103
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					103
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					103

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					41
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					41
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					41
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					41
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2270	N	567	-0-	-1703	-0-	563	2	4	9	N	4					116
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1213	2	34	9	N	31					147
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1144	2	11	9	N	10					157
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	2	3	9	N	3					160
08	1240	N	905	-0-	-335	-0-	893	2	12	9	N	11					171
09	1170	N	464	-0-	-706	-0-	456	2	8	9	N	7					178

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-	85	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2023 - WELL PLUGGED 04/02/23

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3029	-0-	29	7977	3029	2			N	-0-					41
05	3100	N	2900	-0-	-200	7777	2832	2	68	9	N	62					103
06	3000	N	3086	-0-	86	7863	2962	2	124	9	N	113	180	1			36
07	10563	X	2700	-0-	-7863	-0-	2678	2	22	9	N	20					56
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2833	2	11	9	N	10					66
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					66

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2206	-0-	-794	5300	2206	2			N	-0-					129
05	3100	N	2546	-0-	-554	4746	2480	2	66	9	N	60	179	1			10
06	3000	N	2488	-0-	-512	4234	2466	2	22	9	N	20					30
07	3100	N	2290	-0-	-810	3424	2290	2			N	-0-					30
08	3100	N	2203	-0-	-897	2527	2203	2			N	-0-					30
09	3000	N	2463	-0-	-537	1990	2452	2	11	9	N	10					40

84 ENERGY LLC 856467
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					30
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					30
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					30
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					30
08	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-					30
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					30

BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

04	1417	N	1038	-0-	-379	-0-	1038	2			N	-0-					50
05	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	2			N	-0-					50
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					50
07	806	N	557	-0-	-249	-0-	557	2			N	-0-					50
08	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	2			N	-0-					50
09	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	2			N	-0-					50

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

04	2419	N	1370	-0-	-1049	-0-	1367	2	3	9	N	3					28
05	1426	N	893	-0-	-533	-0-	885	2	8	9	N	7					35
06	1440	N	889	-0-	-551	-0-	889	2			N	-0-					35
07	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	1010	2			N	-0-					35
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3					38
09	900	N	511	-0-	-389	-0-	511	2			N	-0-					38

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					53
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					53
06	570	N	342	-0-	-228	-0-	342	2			Y	-0-					53
07	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			Y	-0-					53
08	558	N	253	-0-	-305	-0-	253	2			Y	-0-					53
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					53

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					62
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	583	2	6	9	N	5					67
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					67
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					67
08	589	N	126	-0-	-463	-0-	126	2			N	-0-					67
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					67

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					34
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					34
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	1626	2			N	-0-					90
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					90
06	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1714	2	1	9	N	1					91
07	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	1379	2			N	-0-					91
08	1953	N	1485	-0-	-468	-0-	1485	2			N	-0-					91
09	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	1578	2			N	-0-					91

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3390	-0-	390	552	3390	2			N	-0-					99
05	3100	N	3926	-0-	826	1378	3926	2			N	-0-					99
06	2795	N	1417	-0-	-1378	-0-	1417	2			N	-0-					99
07	2666	X	1950	-0-	-716	-0-	1950	2			N	-0-					99
08	2666	X	935	-0-	-1731	-0-	935	2			N	-0-					99
09	2580	X	531	-0-	-2049	-0-	531	2			N	-0-					99

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1127	2	11	9	N	10					125
05	1023	N	680	-0-	-343	-0-	680	2			N	-0-					125
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1188	2	22	9	N	20					145
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1139	2	2	9	N	2					147
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					147
*09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					147

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					62
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	436	2	22	9	N	20					65
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	238	2	30	9	N	27					92
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					92
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					92
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					92
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					92

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	N	1					45
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	515	2	77	9	N	70					115
06	600	N	223	-0-	-377	-0-	217	2	6	9	N	5					120
07	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					120
08	589	N	129	-0-	-460	-0-	125	2	4	9	N	4					124
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					124

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					112
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					112
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					112
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					112
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					112
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					112

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	N	1					30
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					30
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					30
07	682	N	402	-0-	-280	-0-	402	2			N	-0-					30
08	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					30
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					30

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2394	-0-	-1236	-0-	38	1	2350	2	N	5					32
							6	9									
05	3720	X	1367	-0-	-2353	-0-	12	1	1355	2	N	-0-					32
06	3600	X	2054	-0-	-1546	-0-	21	1	2033	2	N	-0-					32
07	3658	X	2915	-0-	-743	-0-	53	1	2862	2	N	-0-					32
08	3038	X	2621	-0-	-417	-0-	41	1	2580	2	N	-0-					32
09	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	41	1	2466	2	N	-0-					32

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					65
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					65
06	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	2			N	-0-					65
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					65
08	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	2			N	-0-					65
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	585	2	22	9	N	20					85

84 ENERGY LLC 856467
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	999	2	4	9	N	4					202
05	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	2			N	-0-					202
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	915	2			N	-0-					202
07	1023	N	214	-0-	-809	-0-	214	2			N	-0-					202
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					202
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					202

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	658	2	22	9	N	20					20
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	515	2	8	9	N	7					27
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					27
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					27
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					27
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-					150
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					150
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					150
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					150
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					150
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					150

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					159
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	5					164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					173
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					182

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	983	3	33	9	N	30					65
05	899	N	589	-0-	-310	-0-	483	3	106	9	N	96	153	1			8
06	870	N	572	-0-	-298	-0-	562	3	10	9	N	9					17
07	899	N	580	-0-	-319	-0-	577	3	3	9	N	3					20
08	589	N	382	-0-	-207	-0-	356	3	26	9	N	24					44
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					44

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4118	-0-	-532	-0-	4118	3			N	-0-					78
05	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	4389	3	28	9	N	25					103
06	4530	X	3327	-0-	-1203	-0-	3315	3	12	9	N	11					114
07	4495	X	3118	-0-	-1377	-0-	3114	3	4	9	N	4					118
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					118
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					118

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2230	-0-	-560	-0-	2194	2	36	9	N	33					68
05	2883	X	2371	-0-	-512	-0-	2371	2			N	-0-					68
06	2790	X	2045	-0-	-745	-0-	1988	2	57	9	N	52					120
07	2573	X	1774	-0-	-799	-0-	1683	2	91	9	N	83	170	1			33
08	2356	N	1170	-0-	-1186	-0-	1170	2			N	-0-					33
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					33

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					32
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					32
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					32
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					32
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					32

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					124
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					124
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					124
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					124
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					124
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					124

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					145
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					145
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					145
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					145
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					145
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					145

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					81
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					81
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					81
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					81
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					81
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					81

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	152	1	2200	2	N	-0-					-0-
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	195	1	2754	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	1463	-0-	-847	-0-	95	1	1368	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	1717	-0-	-701	-0-	117	1	1600	2	N	-0-					-0-
08	2945	N	435	-0-	-2510	-0-	28	1	407	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	232	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1020	2	30	9	Y	27	65	1	1	8	5
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	Y	2					7
06	1140	N	749	-0-	-391	-0-	749	2			Y	-0-					7
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1119	2	9	9	Y	8					15
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	3	15	1	1	8	2
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	849	2	11	9	Y	10					12

HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1893	2	14	9	N	13	13	8			50
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1590	2	11	9	N	10	6	8			54
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2418	2	41	9	N	37	7	8			84
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1964	2	142	9	N	129	182	1	4	8	27
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1918	2	17	9	N	15	15	8			27
09	1140	N	882	-0-	-258	-0-	882	2			N	-0-					27

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-	67	1	1	5	-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	104	2	22	9	Y	20					20
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-	20	1			-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	54	2	3	9	Y	3					3

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	447	-0-	-1113	-0-	447	2			Y	-0-	109	1	1	5	-0-
05	1612	X	1248	-0-	-364	-0-	1245	2	3	9	Y	3					3
06	1560	X	230	-0-	-1330	-0-	183	2	47	9	Y	43	19	1			27
07	1612	X	902	-0-	-710	-0-	891	2	11	9	Y	10					37
08	1240	N	675	-0-	-565	-0-	669	2	6	9	Y	5					42
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	Y	2					44

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	831	-0-	-189	-0-	831	2			Y	-0-	91	1	1	5	-0-
05	1054	N	704	-0-	-350	-0-	695	2	9	9	Y	8					8
06	1020	N	686	-0-	-334	-0-	686	2			Y	-0-	8	1			-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2118	2	19	9	Y	17					17
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1148	2	14	9	Y	13					30
09	690	N	456	-0-	-234	-0-	445	2	11	9	Y	10					40

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4532	-0-	-718	-0-	273 99	1 9	4160	2	Y	90	86	1	3	8	35
05	5425	X	3917	-0-	-1508	-0-	261 1	1 9	3655	2	Y	1	1	8			35
06	5250	X	2904	-0-	-2346	-0-	219 25	1 9	2660	2	Y	23					58
07	4836	X	3997	-0-	-839	-0-	287 110	1 9	3600	2	Y	100	101	1	1	8	56
08	4712	X	4339	-0-	-373	-0-	260 39	1 9	4040	2	Y	35	2	8			89
09	4530	X	4313	-0-	-217	-0-	284 28	1 9	4001	2	Y	25	4	8			110

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	343 91	1 9	4978	2	Y	83	70	1	11	8	25
05	5487	X	5185	-0-	-302	-0-	337 73	1 9	4775	2	Y	66	39	1			52
06	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	340 56	1 9	4925	2	Y	51	73	1	3	8	27
07	5580	X	5462	-0-	-118	-0-	368 58	1 9	5036	2	Y	53	34	1	3	8	43
08	5580	X	2377	-0-	-3203	-0-	153 43	1 9	2181	2	Y	39	61	1	4	8	17
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	317 70	1 9	5653	2	Y	64	35	1	5	8	41

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3285	2	143	9	Y	130	102	1	9	8	25
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3273	2	20	9	Y	18	5	8			38
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3082	2	3	9	Y	3	1	8			40
07	3534	X	2920	-0-	-614	-0-	2787	2	133	9	Y	121	1	8			160
08	3534	X	2846	-0-	-688	-0-	2802	2	44	9	Y	40	152	1	8	8	40
09	3420	X	2232	-0-	-1188	-0-	2109	2	123	9	Y	112	4	8			148

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3231	-0-	-249	-0-	191 135	1 9	2905	2	Y	123	91	1	5	8	47
05	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	236 3	1 9	3306	2	Y	3	3	8			47
06	3660	X	2916	-0-	-744	-0-	221 13	1 9	2682	2	Y	12					59
07	3782	X	2969	-0-	-813	-0-	216 42	1 9	2711	2	Y	38	75	1	1	8	21
08	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	196 91	1 9	3039	2	Y	83	5	8			99
09	3420	X	3122	-0-	-298	-0-	203 61	1 9	2858	2	Y	55	7	8			147

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					40
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					40
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					40
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					40
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					40
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					40

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	7876	-0-	-1334	-0-	1033	1	6771	2	N	65	23	8			112
							72	9									
05	9362	X	8641	-0-	-721	-0-	1178	1	7345	2	N	107	19	8			200
							118	9									
06	9060	X	7948	-0-	-1112	-0-	1026	1	6857	2	N	59	179	1	8	8	72
							65	9									
07	9207	X	8308	-0-	-899	-0-	1102	1	7121	2	N	77	9	8			140
							85	9									
08	8835	X	8262	-0-	-573	-0-	1140	1	6977	2	N	132	182	1	28	8	62
							145	9									
09	8370	X	6035	-0-	-2335	-0-	874	1	5097	2	N	58	20	8			100
							64	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					25
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					25
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					25
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					25
08	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1172	2	2	9	N	2	2	8			25
09	1170	N	569	-0-	-601	-0-	569	2			N	-0-					25

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28950	X	27039	-0-	-1911	-0-	1718	1	24914	2	Y	370	277	1	102	8	93
							407	9									
05	29357	X	26422	-0-	-2935	-0-	1726	1	24411	2	Y	259	140	1	36	8	176
							285	9									
06	28410	X	27647	-0-	-763	-0-	1769	1	25607	2	Y	246	266	1	41	8	115
							271	9									
07	27993	X	27197	-0-	-796	-0-	1830	1	25077	2	Y	264	148	1	31	8	200
							290	9									
08	27993	X	11083	-0-	-16910	-0-	709	1	10131	2	Y	221	291	1	47	8	83
							243	9									
09	27660	X	23959	-0-	-3701	-0-	1257	1	22446	2	Y	233	140	1	45	8	131
							256	9									

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29220	X	26830	-0-	-2390	-0-	1714	1	24854	2	Y	238	222	1	21	8	42
							262	9									
05	30194	X	26035	-0-	-4159	-0-	1705	1	24113	2	Y	197	153	1	15	8	71
							217	9									
06	29220	X	27336	-0-	-1884	-0-	1752	1	25365	2	Y	199	238	1	9	8	23
							219	9									
07	28737	X	26226	-0-	-2511	-0-	1768	1	24226	2	Y	211	167	1	7	8	60
							232	9									
08	28737	X	10431	-0-	-18306	-0-	674	1	9634	2	Y	112	144	1	8	8	20
							123	9									
09	27330	X	22122	-0-	-5208	-0-	1162	1	20760	2	Y	182	150	1	11	8	41
							200	9									

SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41880	X	39145	-0-	-2735	-0-	2502	1	36283	2	Y	327	296	1	36	8	57
							360	9									
05	42842	X	36807	-0-	-6035	-0-	2411	1	34108	2	Y	262	202	1	24	8	93
							288	9									
06	41460	X	38139	-0-	-3321	-0-	2447	1	35429	2	Y	239	292	1	13	8	27
							263	9									
07	40951	X	37267	-0-	-3684	-0-	2517	1	34498	2	Y	229	182	1	10	8	64
							252	9									
08	40951	X	20063	-0-	-20888	-0-	1299	1	18568	2	Y	178	197	1	14	8	31
							196	9									
09	39150	X	32403	-0-	-6747	-0-	1705	1	30449	2	Y	226	191	1	15	8	51
							249	9									

HILL LC-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287811 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11231 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50970	X	44846	-0-	-6124	-0-	2265	1	42311	2	Y	245	256	1	52	8	105
							270	9									
05	52669	X	44545	-0-	-8124	-0-	2359	1	41930	2	Y	233	168	1	39	8	131
							256	9									
06	50880	X	43222	-0-	-7658	-0-	2272	1	40793	2	Y	143	157	1	18	8	99
							157	9									
07	50623	X	41737	-0-	-8886	-0-	2214	1	39297	2	Y	205	218	1	14	8	72
							226	9									
08	47709	X	42462	-0-	-5247	-0-	2339	1	39859	2	Y	240	180	1	51	8	81
							264	9									
09	44850	X	40352	-0-	-4498	-0-	2270	1	37740	2	Y	311	259	1	36	8	97
							342	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL LC-GILMER S (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49890	X	47235	-0-	-2655	-0-	2384 306	1 9	44545	2	Y	278	279	1	54	8	122
05	50747	X	46808	-0-	-3939	-0-	2478 284	1 9	44046	2	Y	258	193	1	39	8	148
06	49110	X	45466	-0-	-3644	-0-	2385 253	1 9	42828	2	Y	230	192	1	18	8	168
07	49631	X	43447	-0-	-6184	-0-	2304 243	1 9	40900	2	Y	221	297	1	14	8	78
08	49507	X	43871	-0-	-5636	-0-	2417 265	1 9	41189	2	Y	241	187	1	51	8	81
09	47250	X	41596	-0-	-5654	-0-	2340 350	1 9	38906	2	Y	318	264	1	36	8	99

MARSH TD-ARRINGTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291268 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11218 - 20333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75690	X	57878	-0-	-17812	-0-	115 971	1 9	56792	2	Y	883	669	1	128	8	276
05	69812	X	57292	-0-	-12520	-0-	157 946	1 9	56189	2	Y	860	815	1	95	8	226
06	63600	X	54074	-0-	-9526	-0-	106 781	1 9	53187	2	Y	710	670	1	36	8	230
07	62651	X	49777	-0-	-12874	-0-	70 765	1 9	48942	2	Y	695	789	1	22	8	114
08	60977	X	49230	-0-	-11747	-0-	69 821	1 9	48340	2	Y	746	538	1	87	8	235
09	57870	X	46160	-0-	-11710	-0-	69 701	1 9	45390	2	Y	637	655	1	65	8	152

MARSH TD-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291269 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11152 - 19914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84930	X	65404	-0-	-19526	-0-	131 338	1 9	64935	2	Y	307	225	1	55	8	92
05	79608	X	46989	-0-	-32619	-0-	130 224	1 9	46635	2	Y	204	215	1	29	8	52
06	73320	X	53209	-0-	-20111	-0-	105 262	1 9	52842	2	Y	238	198	1	16	8	76
07	73036	X	57729	-0-	-15307	-0-	82 250	1 9	57397	2	Y	227	249	1	19	8	35
08	71021	X	56644	-0-	-14377	-0-	81 306	1 9	56257	2	Y	278	169	1	69	8	75
09	65400	X	53411	-0-	-11989	-0-	81 285	1 9	53045	2	Y	259	229	1	49	8	56

WERTZ-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293672 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 11031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WERTZ-BREYER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293868 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11313 - 22206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258630	X	183075	-0-	-75555	-0-	348 2145	1 9	180582	2	Y	1950	1769	1	304	8	315
05	267251	X	159515	-0-	-107736	-0-	423 1767	1 9	157325	2	Y	1606	1367	1	187	8	367
06	258630	X	140893	-0-	-117737	-0-	269 1572	1 9	139052	2	Y	1429	1379	1	81	8	336
07	242544	X	135048	-0-	-107496	-0-	181 1361	1 9	133506	2	Y	1237	1230	1	64	8	279
08	211885	X	119388	-0-	-92497	-0-	155 1428	1 9	117805	2	Y	1298	1172	1	197	8	208
09	183090	X	106381	-0-	-76709	-0-	151 1011	1 9	105219	2	Y	919	775	1	133	8	219

WERTZ-COLLIE A (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 295453 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11350 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		152889	-0-	152889	152889	293 847	1 9	151749	2	Y	770	185	1	524	8	61
07	548671	X	395782	-0-	-152889	-0-	533 1037	1 9	394212	2	Y	943	528	1	330	8	146
08	407466	X	407466	-0-	-0-	-0-	532 1334	1 9	405600	2	Y	1213	734	1	488	8	137
09	360060	X	349580	-0-	-10480	-0-	499 1040	1 9	348041	2	Y	945	622	1	272	8	188

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2343	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	1860	X	186	-0-	-1674	-0-	185	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3180	X	535	-0-	-2645	-0-	532	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	3286	X	896	-0-	-2390	-0-	890	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	DLQ G-10		600	-0-	600	600	600	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		399	-0-	399	999	397	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

04	3000	X	2561	-0-	-439	-0-	2531	3	30	9	N	27	27	1			-0-
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4919	3	24	9	N	22	22	1			-0-
06	2880	X	2839	-0-	-41	-0-	2817	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	2976	X	2645	-0-	-331	-0-	2621	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	3689	X	2723	-0-	-966	-0-	2700	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	3570	X	1842	-0-	-1728	-0-	1823	3	19	9	N	17	17	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

04	630	N	572	-0-	-58	-0-	571	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	744	N	526	-0-	-218	-0-	525	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	690	N	186	-0-	-504	-0-	184	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	589	N	122	-0-	-467	-0-	119	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	468	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3	9	N	3	3	1			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1278	-0-	-1722	425	1277	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1791	N	1366	-0-	-425	-0-	1362	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	1136	3	6	9	N	5	5	1			-0-
07	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1183	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	1333	N	432	-0-	-901	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	6738	-0-	-2142	-0-	6595	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
05	8029	X	6879	-0-	-1150	-0-	6736	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
06	6930	X	6327	-0-	-603	-0-	6255	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
07	7161	X	6092	-0-	-1069	-0-	6067	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ G-10		7175	-0-	7175	7175	7050	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
09	DLQ G-10		5064	-0-	5064	12239	4955	3	109	9	Y	99	99	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	7914	-0-	-606	-0-	7749	3	165	9	Y	150	150	1			-0-
05	8401	X	8102	-0-	-299	-0-	7935	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
06	8130	X	7333	-0-	-797	-0-	7181	3	152	9	Y	138	138	1			-0-
07	8370	X	7882	-0-	-488	-0-	7724	3	158	9	Y	144	144	1			-0-
08	DLQ G-10		7795	-0-	7795	7795	7617	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
09	DLQ G-10		5562	-0-	5562	13357	5442	3	120	9	Y	109	109	1			-0-

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4323	-0-	-207	-0-	4201	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
05	4712	X	3011	-0-	-1701	-0-	2906	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4861	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4669	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
08	DLQ G-10		2736	-0-	2736	2736	2640	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
09	DLQ G-10		2367	-0-	2367	5103	2281	3	86	9	Y	78	78	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1888	-0-	-92	-0-	1812	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2500	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
06	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2229	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
07	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2317	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
08	DLQ G-10		2223	-0-	2223	2223	2143	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
09	DLQ G-10		1692	-0-	1692	3915	1617	3	75	9	Y	68	68	1			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099

MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

04	1260 X	807	-0-	-453	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
05	1302 X	458	-0-	-844	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
06	1260 X	560	-0-	-700	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
07	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
08	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
09	810 X	675	-0-	-135	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					211
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					211
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					211
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					211
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					211
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					211

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					114
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					114
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					114
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					114
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					114

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-					19
08	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2	EXT	140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-					59
08	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					80
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					80
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					80
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					80
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					7
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	N	1					8
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					8
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					8
08	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			N	-0-					8
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					8

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	1			13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

04	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	2619	2	86	9	N	78	188	1			27
05	3007	X	2636	-0-	-371	-0-	2633	2	3	9	N	3					30
06	2910	X	2688	-0-	-222	-0-	2688	2			N	-0-					30
07	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	2692	2			N	-0-					30
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					30
09	2700	X	1645	-0-	-1055	-0-	1645	2			N	-0-					30

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

04	3930	X	3686	-0-	-244	-0-	3664	2	22	9	N	20					52
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5286	2	176	9	N	160	180	1			32
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					32
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					32
08	5456	X	3785	-0-	-1671	-0-	3587	2	198	9	N	180	185	1			27
09	5280	X	2305	-0-	-2975	-0-	2305	2			N	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	626	-0-	-274	-0-	626	2			N	-0-					13
05	930	X	358	-0-	-572	-0-	314	2	44	9	N	40					53
06	810	X	325	-0-	-485	-0-	325	2			N	-0-					53
*07	837	X	499	-0-	-338	-0-	499	2			N	-0-					53
*08	837	X	717	-0-	-120	-0-	717	2			N	-0-					53
09	630	X	220	-0-	-410	-0-	220	2			N	-0-					53

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2469	-0-	-501	-0-	2469	2			Y	-0-					18
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2650	2	125	9	Y	114					132
06	2970	X	2510	-0-	-460	-0-	2510	2			Y	-0-					132
07	3069	X	2610	-0-	-459	-0-	2585	2	25	9	Y	23	129	1			26
08	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	2643	2			Y	-0-					26
09	2700	X	1844	-0-	-856	-0-	1844	2			Y	-0-					26

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	574	-0-	-296	-0-	574	2			N	-0-					92
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	913	2	2	9	N	2	2	8			92
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					92
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930	2	1	9	N	1	1	8			92
08	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	2			N	-0-					92
09	870	N	687	-0-	-183	-0-	685	2	2	9	N	2	2	8			92

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	23	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	183	-0-	-177	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	N	-0-					25
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	N	-0-					25
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	2	N	-0-					25
07	403	N	174	-0-	-229	-0-	13	1	161	2	N	-0-					25
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-					25
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	17	1	233	2	N	-0-					25

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	51	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	14	-0-	-327	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	360	-0-	-330	-0-	24	1	336	2	Y	-0-					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5505	2	52	9	N	47	32	1			15
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					15
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					15
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5919	2	95	9	N	86	81	1			20
09	5370	X	1841	-0-	-3529	-0-	1841	2			N	-0-					20

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3455	-0-	-235	-0-	3455	2			N	-0-					27
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3790	2	193	9	N	175	145	1			57
06	3690	X	3090	-0-	-600	-0-	3090	2			N	-0-					57
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					57
08	3813	X	3510	-0-	-303	-0-	3456	2	54	9	N	49	94	1			12
09	3690	X	2322	-0-	-1368	-0-	2322	2			N	-0-					12

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					36
05	1581	N	906	-0-	-675	-0-	906	2			N	-0-					36
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					36
07	1054	N	666	-0-	-388	-0-	666	2			N	-0-					36
08	899	N	774	-0-	-125	-0-	750	2	24	9	N	22	2	8			56
09	1050	N	734	-0-	-316	-0-	734	2			N	-0-					56

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	801	-0-	-159	-0-	801	2			N	-0-					29
05	1581	N	959	-0-	-622	-0-	959	2			N	-0-					29
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					29
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					29
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					29
09	1530	N	754	-0-	-776	-0-	754	2			N	-0-					29

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

04	1410	X	1306	-0-	-104	-0-	1306	2			Y	-0-					82
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1205	2	17	9	Y	15	91	1			6
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	Y	6					12
07	1364	N	920	-0-	-444	-0-	919	2	1	9	Y	1					13
08	1209	N	495	-0-	-714	-0-	495	2			Y	-0-					13
09	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1219	2	4	9	Y	4					17

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

04	2130	X	1556	-0-	-574	-0-	1555	2	1	9	Y	1	1	8			57
05	2201	X	1496	-0-	-705	-0-	1456	2	40	9	Y	36	78	1	2	8	13
06	2070	X	1312	-0-	-758	-0-	1312	2			Y	-0-					13
07	2139	X	1140	-0-	-999	-0-	1134	2	6	9	Y	5					18
08	1798	X	339	-0-	-1459	-0-	339	2			Y	-0-					18
09	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	Y	7					25

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

04	3330	X	2381	-0-	-949	-0-	2381	2			N	-0-					28
05	3441	X	2673	-0-	-768	-0-	2673	2			N	-0-					28
06	3330	X	2102	-0-	-1228	-0-	2102	2			N	-0-					28
07	2728	X	1921	-0-	-807	-0-	1921	2			N	-0-					28
08	2728	X	2660	-0-	-68	-0-	2660	2			N	-0-					28
09	2580	X	1828	-0-	-752	-0-	1828	2			N	-0-					28

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

04	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					27
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					27
06	540	N	292	-0-	-248	-0-	292	2			N	-0-					27
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					27
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					27
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	580	2	184	9	N	167	169	1	3	8	50
05	837	N	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-					50
06	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					50
07	775	N	464	-0-	-311	-0-	464	2			N	-0-					50
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	584	2	20	9	N	18					68
09	540	N	357	-0-	-183	-0-	357	2			N	-0-					68

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	480	2	10	9	Y	9	79	1			32
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	455	2	3	9	Y	3					35
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-	33	1			2
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					2
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			Y	-0-					2
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2			Y	-0-					2

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	129	-0-	-351	-0-	128	2	1	9	Y	1	29	1			123
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					123
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	231	2	1	9	Y	1	123	1			1
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	Y	2					3
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					3
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			Y	-0-					3

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		62	-0-	62	367	62	2			Y	-0-	55	1			-0-
05	543	N	176	-0-	-367	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	385	-0-	-1115	-0-	385	2			N	-0-					40
05	1426	N	620	-0-	-806	-0-	620	2			N	-0-					40
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					40
07	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	2			N	-0-					40
08	2645	N	2563	-0-	-82	-0-	2563	2			N	-0-					40
09	1980	N	1587	-0-	-393	-0-	1587	2			N	-0-					40

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					27
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					27
06	1770	X	1689	-0-	-81	-0-	1689	2			Y	-0-					27
07	1891	X	1181	-0-	-710	-0-	1181	2			Y	-0-					27
08	1891	X	788	-0-	-1103	-0-	788	2			Y	-0-					27
09	1830	X	826	-0-	-1004	-0-	826	2			Y	-0-					27

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					30
05	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					30
06	930	N	504	-0-	-426	-0-	504	2			N	-0-					30
07	1085	N	790	-0-	-295	-0-	790	2			N	-0-					30
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	906	2	173	9	N	157	2	8			185
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	N	3	158	1	2	8	28

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2325	-0-	-585	-0-	2325	2			N	-0-					27
05	3441	X	1850	-0-	-1591	-0-	1850	2			N	-0-					27
06	3330	X	2287	-0-	-1043	-0-	2287	2			N	-0-					27
07	3441	X	1973	-0-	-1468	-0-	1973	2			N	-0-					27
08	2418	X	1470	-0-	-948	-0-	1470	2			N	-0-					27
09	2340	X	1568	-0-	-772	-0-	1568	2			N	-0-					27

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3011	-0-	-559	-0-	3011	2			N	-0-					20
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3487	2	202	9	N	184	179	1			25
06	5190	X	4339	-0-	-851	-0-	4339	2			N	-0-					25
07	5363	X	4338	-0-	-1025	-0-	4338	2			N	-0-					25
08	5363	X	4144	-0-	-1219	-0-	4144	2			N	-0-					25
09	4350	X	2816	-0-	-1534	-0-	2816	2			N	-0-					25

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					27
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					27
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					27
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					27
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					27

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	231	-0-	-159	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	218	-0-	-185	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	800	-0-	-190	-0-	800	2			N	-0-					45
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					45
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					45
07	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-					45
08	992	N	309	-0-	-683	-0-	292	2	17	9	N	15					60
09	810	N	436	-0-	-374	-0-	436	2			N	-0-					60

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					23
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					23
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					23
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					23
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2772	-0-	-588	-0-	2772	2			N	-0-					32
05	3441	X	2955	-0-	-486	-0-	2955	2			N	-0-					32
06	3330	X	3067	-0-	-263	-0-	3067	2			N	-0-					32
07	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	3010	2			N	-0-					32
08	3162	X	3151	-0-	-11	-0-	3151	2			N	-0-					32
09	3060	X	2316	-0-	-744	-0-	2316	2			N	-0-					32

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1348	-0-	-212	-0-	515	1	833	2	N	-0-					38
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	570	1	1292	2	N	2	2	8			38
							2	9									
06	1530	N	1214	-0-	-316	-0-	333	1	881	2	N	-0-					38
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	513	1	890	2	N	-0-					38
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	493	1	1080	2	N	3					41
							3	9									
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	494	1	986	2	N	-0-					41

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	5671	-0-	-1169	-0-	5663	2	8	9	N	7					40
05	7068	X	5791	-0-	-1277	-0-	5595	2	196	9	N	178	177	1			41
06	6360	X	4404	-0-	-1956	-0-	4404	2			N	-0-					41
07	6324	X	5369	-0-	-955	-0-	5212	2	157	9	N	143					184
08	6324	X	6065	-0-	-259	-0-	6063	2	2	9	N	2	157	1	2	8	27
09	5670	X	4239	-0-	-1431	-0-	4239	2			N	-0-					27

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					80
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	427	2	26	9	Y	24	64	1			40
06	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	2			Y	-0-					40
07	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			Y	-0-					40
08	465	N	83	-0-	-382	-0-	83	2			Y	-0-					40
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					40

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1709	-0-	-841	-0-	1709	2			Y	-0-					10
05	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1169	2	40	9	Y	36					46
06	1890	X	311	-0-	-1579	-0-	311	2			Y	-0-					46
07	1829	X	400	-0-	-1429	-0-	400	2			Y	-0-	45	1			1
08	1829	X	498	-0-	-1331	-0-	498	2			Y	-0-					1
09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					1

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					35
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2029	2	198	9	N	180	188	1			27
06	2310	N	2040	-0-	-270	-0-	2040	2			N	-0-					27
07	2294	N	2123	-0-	-171	-0-	2123	2			N	-0-					27
08	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	2064	2	14	9	N	13					40
09	2040	N	1167	-0-	-873	-0-	1165	2	2	9	N	2	2	8			40

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					29
05	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					29
06	2100	X	1699	-0-	-401	-0-	1699	2			N	-0-					29
07	2170	X	1907	-0-	-263	-0-	1907	2			N	-0-					29
08	2170	X	1654	-0-	-516	-0-	1654	2			N	-0-					29
09	2010	X	1374	-0-	-636	-0-	1374	2			N	-0-					29

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	2			Y	-0-	95	1			27
05	341	N	139	-0-	-202	-0-	139	2			Y	-0-					27
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	99	2	2	9	Y	2	27	1			2
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					2
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					2

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2021

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	234	-0-	-366	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	544	-0-	-1136	-0-	540	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1457	N	458	-0-	-999	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	144	-0-	-276	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	558	N	260	-0-	-298	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	465	N	182	-0-	-283	-0-	181	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	121	-0-	-299	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10	-0-	10	75	10	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	413	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	390	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	1973	-0-	-937	-0-	1972	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2573	N	1680	-0-	-893	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
06	2250	N	1750	-0-	-500	-0-	1749	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	443	-0-	-937	-0-	434	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1461	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1537	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1295	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	1457	N	965	-0-	-492	-0-	947	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	1560	N	756	-0-	-804	-0-	746	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 3972 - 4012

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3888	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4425	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3774	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3684	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	3292	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3510	X	1109	-0-	-2401	-0-	1091	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

04	2670	X	2378	-0-	-292	-0-	2354	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	2728	N	2377	-0-	-351	-0-	2353	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2550	N	1180	-0-	-1370	-0-	1167	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	2449	N	1477	-0-	-972	-0-	1462	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	2387	N	1634	-0-	-753	-0-	1614	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	1170	N	786	-0-	-384	-0-	768	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

04	3780	X	3636	-0-	-144	-0-	3612	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	3596	X	3578	-0-	-18	-0-	3554	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3630	X	3190	-0-	-440	-0-	3166	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3751	X	3275	-0-	-476	-0-	3251	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3751	X	3242	-0-	-509	-0-	3218	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3630	X	2588	-0-	-1042	-0-	2568	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8680	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2433	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2520	N	1138	-0-	-1382	-0-	1137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2666	X	1000	-0-	-1666	-0-	997	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			Y	-0-					-0-
09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2732	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

04	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1795	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1579	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	1710	N	1402	-0-	-308	-0-	1396	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	1767	N	1429	-0-	-338	-0-	1427	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	1271	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

04	3150	X	2132	-0-	-1018	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
05	3255	X	1879	-0-	-1376	-0-	1879	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1991	-0-	-859	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
07	2480	X	1877	-0-	-603	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
08	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

04	1500	X	1442	-0-	-58	-0-	1429	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1318	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1095	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	1488	N	1136	-0-	-352	-0-	1127	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	1002	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1062	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1190	-0-	-430	-0-	1189	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1162	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1080	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1194	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	237	-0-	-153	-0-	236	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	197	-0-	-163	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3026	-0-	-64	-0-	3004	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3158	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	2331	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	3131	X	2355	-0-	-776	-0-	2332	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	2771	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	3090	X	2026	-0-	-1064	-0-	2007	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3345	-0-	-135	-0-	3289	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
05	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	3434	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	3480	X	2977	-0-	-503	-0-	2953	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3472	X	3173	-0-	-299	-0-	3148	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	2982	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3360	X	2134	-0-	-1226	-0-	2114	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2503	N	454	-0-	-2049	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3939	-0-	-171	-0-	3916	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9908	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3900	X	3437	-0-	-463	-0-	3413	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4061	X	3700	-0-	-361	-0-	3678	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	4309	X	3300	-0-	-1009	-0-	3277	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	4170	X	2482	-0-	-1688	-0-	2463	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1496	-0-	-64	-0-	1472	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1516	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	1770	N	1378	-0-	-392	-0-	1354	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1849	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	1380	N	1122	-0-	-258	-0-	1103	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

04	1200	X	1145	-0-	-55	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	465	-0-	-279	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	461	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1178	N	580	-0-	-598	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2835	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	3999	X	3257	-0-	-742	-0-	3232	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	3870	X	3171	-0-	-699	-0-	3147	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3999	X	3457	-0-	-542	-0-	3432	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	3410	X	3155	-0-	-255	-0-	3132	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3150	X	2025	-0-	-1125	-0-	2005	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

04	1530	X	1489	-0-	-41	-0-	1466	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1335	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	1650	N	1085	-0-	-565	-0-	1070	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	1550	N	1022	-0-	-528	-0-	1000	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	1364	N	888	-0-	-476	-0-	864	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	820	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1572	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1850	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	1332	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1694	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	1396	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	1350	N	1068	-0-	-282	-0-	1048	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	167	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1925	-0-	-325	-0-	1908	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	1705	N	1367	-0-	-338	-0-	1343	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	1470	N	944	-0-	-526	-0-	936	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	1984	N	501	-0-	-1483	-0-	481	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	1364	N	358	-0-	-1006	-0-	335	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1985	-0-	-145	-0-	1961	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	3100	N	8324	-0-	5224	5224	8299	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	3000	N	1961	-0-	-1039	4185	1936	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3100	N	2022	-0-	-1078	3107	1997	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	4888	X	1781	-0-	-3107	-0-	1757	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2310	X	1197	-0-	-1113	-0-	1178	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	814	-0-	-1586	-0-	806	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	3968	X	848	-0-	-3120	-0-	841	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	3840	X	567	-0-	-3273	-0-	556	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	3968	X	869	-0-	-3099	-0-	856	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	1054	X	801	-0-	-253	-0-	789	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	810	X	537	-0-	-273	-0-	530	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	348	-0-	-1542	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	3999	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3029	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3100	N	3136	-0-	36	36	3111	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	2659	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2730	X	2008	-0-	-722	-0-	1988	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	860	N	414	-0-	-446	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	2020	-0-	-110	-0-	1996	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2062	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	1926	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2032	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	1990	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	1950	N	1493	-0-	-457	-0-	1474	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	306	-0-	-294	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	69	-0-	-458	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	30	-0-	-300	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1400	-0-	-370	-0-	1375	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1680	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	1440	N	1063	-0-	-377	-0-	1041	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1377	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	1705	N	1369	-0-	-336	-0-	1345	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	967	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1169	-0-	-781	-0-	1155	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	953	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	750	N	370	-0-	-380	-0-	346	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1209	N	309	-0-	-900	-0-	285	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	961	N	243	-0-	-718	-0-	222	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
05	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1616	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2347	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4112	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2348	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4829	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3048	-0-	-1452	-0-	3031	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	DLQ G-10		3351	-0-	3351	3351	3340	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	DLQ G-10		3128	-0-	3128	6479	3126	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ G-10		2271	-0-	2271	8750	2267	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		2707	-0-	2707	11457	2687	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	13252	X	1795	-0-	-11457	-0-	1776	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		62	-0-	62	126	62	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		55	-0-	55	181	55	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		59	-0-	59	240	59	3			Y	-0-					-0-
09	256	N	16	-0-	-240	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1549	-0-	1549	1549	1545	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		4819	-0-	4819	6368	4796	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	DLQ G-10		2386	-0-	2386	8754	2366	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	1330	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		1119	-0-	1119	2450	1118	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		117	-0-	117	2567	116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		336	-0-	336	2903	336	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	230	-0-	-2770	133	230	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1426	-0-	-1094	-0-	1395	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	DLQ G-10		2925	-0-	2925	2925	2901	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	DLQ G-10		2369	-0-	2369	5294	2344	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	DLQ G-10		2998	-0-	2998	8292	2973	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ G-10		3598	-0-	3598	11890	3575	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	13396	X	1506	-0-	-11890	-0-	1486	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		246	-0-	246	246	246	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		153	-0-	153	399	153	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		220	-0-	220	619	220	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		191	-0-	191	810	191	3			Y	-0-					-0-
09	892	N	82	-0-	-810	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	2284	-0-	-1586	-0-	2271	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	DLQ G-10		3513	-0-	3513	3513	3494	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	DLQ G-10		4517	-0-	4517	8030	4494	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	DLQ G-10		4377	-0-	4377	12407	4352	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ G-10		4841	-0-	4841	17248	4817	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	20704	X	3456	-0-	-17248	-0-	3436	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	903	-0-	-2097	6183	903	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		942	-0-	942	7125	942	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	950	-0-	-2050	5075	949	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	782	-0-	-2318	2757	782	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	982	-0-	-2118	639	981	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1439	N	800	-0-	-639	-0-	800	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	919	-0-	-101	-0-	899	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	DLQ G-10		860	-0-	860	860	846	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	1858	X	998	-0-	-860	-0-	978	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1150	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1143	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	930	X	563	-0-	-367	-0-	553	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2010	-0-	-990	570	2010	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2043	-0-	2043	2613	2043	3			Y	-0-					-0-
06	4536	X	1923	-0-	-2613	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
08	2077	X	2049	-0-	-28	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
09	2010	X	1397	-0-	-613	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2677	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	2540	2517	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	DLQ G-10		2238	-0-	2238	4778	2217	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		2404	-0-	2404	7182	2379	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ G-10		2336	-0-	2336	9518	2313	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3000	N	1719	-0-	-1281	8237	1699	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2222	N	1715	-0-	-507	-0-	1712	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		1912	-0-	1912	1912	1911	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3000	N	1689	-0-	-1311	601	1688	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2464	N	1863	-0-	-601	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1409	-0-	-1591	2873	1386	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	DLQ G-10		1196	-0-	1196	4069	1172	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3000	N	1059	-0-	-1941	2128	1036	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	3100	N	1183	-0-	-1917	211	1158	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	1347	N	1136	-0-	-211	-0-	1112	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1046	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4245	-0-	-1065	-0-	4221	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	DLQ G-10		5063	-0-	5063	5063	5038	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	DLQ G-10		4235	-0-	4235	9298	4211	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	DLQ G-10		4118	-0-	4118	13416	4093	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ G-10		4083	-0-	4083	17499	4059	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	20413	X	2914	-0-	-17499	-0-	2894	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

04	3000	N	1491	-0-	-1509	5577	1489	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3100	N	1227	-0-	-1873	3704	1226	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	3000	N	1699	-0-	-1301	2403	1692	3	7	9	N	6	6	1			-0-
07	3100	N	1526	-0-	-1574	829	1520	3	6	9	N	5	5	1			-0-
08	2099	N	1270	-0-	-829	-0-	1269	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1260	N	556	-0-	-704	-0-	555	3	1	9	N	1	1	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

04	3000	N	1783	-0-	-1217	4649	1783	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1785	-0-	-1315	3334	1785	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1633	-0-	-1367	1967	1632	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	3100	N	1678	-0-	-1422	545	1678	3			N	-0-					-0-
08	2148	N	1603	-0-	-545	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

04	3480	X	2793	-0-	-687	-0-	2769	3	24	9	N	22	22	1			-0-
05	3596	X	2837	-0-	-759	-0-	2812	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	3480	X	2649	-0-	-831	-0-	2625	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	3596	X	2819	-0-	-777	-0-	2794	3	25	9	N	23	23	1			-0-
08	3596	X	2704	-0-	-892	-0-	2681	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	2790	X	2307	-0-	-483	-0-	2288	3	19	9	N	17	17	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	466	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2804	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	2759	X	2470	-0-	-289	-0-	2445	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	2670	X	2381	-0-	-289	-0-	2357	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2805	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2879	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	2670	X	2000	-0-	-670	-0-	1980	3	20	9	N	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	465	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	496	N	211	-0-	-285	-0-	210	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	496	N	270	-0-	-226	-0-	269	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	360	N	207	-0-	-153	-0-	206	3	1	9	N	1	1	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6179	3	24	9	N	22	22	1			-0-
05	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7056	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6990	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8099	3	25	9	N	23	23	1			-0-
08	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7171	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5653	3	20	9	N	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	621	-0-	-189	-0-	618	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	992	N	416	-0-	-576	-0-	412	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	673	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	651	N	380	-0-	-271	-0-	378	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	717	3	9	9	N	8	8	1			-0-
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	612	3	14	9	N	13	13	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1212	-0-	-1788	4699	1193	3	19	9	N	17	17	1			-0-
05	3100	N	678	-0-	-2422	2277	675	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	3000	N	4577	-0-	1577	3854	4556	3	21	9	N	19	19	1			-0-
07	3100	N	3926	-0-	826	4680	3902	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	3100	N	3355	-0-	255	4935	3332	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	3000	N	2406	-0-	-594	4341	2386	3	20	9	N	18	18	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3206	3	24	9	N	22	22	1			-0-
05	3100	N	9014	-0-	5914	5914	8989	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	9926	X	4012	-0-	-5914	-0-	3987	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3821	3	25	9	N	23	23	1			-0-
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3663	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	2730	X	2298	-0-	-432	-0-	2279	3	19	9	N	17	17	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4694	3	23	9	N	21	21	1			-0-
05	4681	X	3765	-0-	-916	-0-	3743	3	22	9	N	20	20	1			-0-
06	4530	X	3407	-0-	-1123	-0-	3383	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	4681	X	3811	-0-	-870	-0-	3786	3	25	9	N	23	23	1			-0-
08	4681	X	3786	-0-	-895	-0-	3763	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	4530	X	2816	-0-	-1714	-0-	2796	3	20	9	N	18	18	1			-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	288	-0-	-372	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	682	X	478	-0-	-204	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
06	480	X	357	-0-	-123	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
08	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
09	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1650	-0-	-510	-0-	1412	2	238	9	Y	216	141	1			130
05	2232	X	1423	-0-	-809	-0-	1423	2			Y	-0-					130
06	2160	X	1161	-0-	-999	-0-	1161	2			Y	-0-					130
07	1829	X	1070	-0-	-759	-0-	1070	2			Y	-0-					130
08	1705	X	849	-0-	-856	-0-	849	2			Y	-0-					130
09	1650	X	619	-0-	-1031	-0-	619	2			Y	-0-					130

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		505	-0-	505	505	505	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		325	-0-	325	830	325	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		729	-0-	729	1559	729	2			Y	-0-					-0-
07	2438	X	879	-0-	-1559	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	535	-0-	-185	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	317	-0-	-2293	-0-	294	2	23	9	Y	21	50	1			12
05	1581	X	270	-0-	-1311	-0-	270	2			Y	-0-					12
06	1770	X	78	-0-	-1692	-0-	78	2			Y	-0-					12
07	1829	X	11	-0-	-1818	-0-	11	2			Y	-0-					12
08	1829	X	75	-0-	-1754	-0-	75	2			Y	-0-					12
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					12

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2697	-0-	-663	-0-	2656	2	41	9	Y	37	81	1			36
05	3472	X	1753	-0-	-1719	-0-	1753	2			Y	-0-					36
06	3360	X	1576	-0-	-1784	-0-	1573	2	3	9	Y	3					39
07	2790	X	1461	-0-	-1329	-0-	1451	2	10	9	Y	9					48
08	2790	X	1555	-0-	-1235	-0-	1533	2	22	9	Y	20					68
09	2700	X	1131	-0-	-1569	-0-	1117	2	14	9	Y	13					81

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	324	-0-	-66	-0-	284	2	40	9	Y	36	42	1			26
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			Y	-0-					26
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					26
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	258	2	10	9	Y	9					35
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					35
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	198	2	13	9	Y	12					47

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3727	2	70	9	Y	64	82	1			31
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	2966	2	172	9	Y	156					187
06	2430	X	2407	-0-	-23	-0-	2316	2	91	9	Y	83	127	1			143
07	3937	X	2789	-0-	-1148	-0-	2789	2			Y	-0-					143
08	3937	X	2631	-0-	-1306	-0-	2609	2	22	9	Y	20	112	1			51
09	3810	X	2422	-0-	-1388	-0-	2422	2			Y	-0-					51

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	71	-0-	-619	-0-	70	2	1	9	Y	1					19
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					19
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					19
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					19
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					19
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			Y	-0-					19

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	2			Y	-0-	17	1			7
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	5	1			2
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	1271	-0-	-169	-0-	1208	2	63	9	Y	57					94
05	2356	X	985	-0-	-1371	-0-	985	2			Y	-0-					94
06	1350	X	570	-0-	-780	-0-	570	2			Y	-0-					94
07	1395	X	1269	-0-	-126	-0-	1269	2			Y	-0-					94
08	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1349	2	2	9	Y	2					96
09	1260	X	1022	-0-	-238	-0-	1022	2			Y	-0-					96

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

04	810 N	372	-0-	-438	-0-	299	2	73	9	Y	66	78	1			32
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					32
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-	22	1			10
07	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					10
08	744 N	592	-0-	-152	-0-	592	2			Y	-0-	7	1			3
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					3

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1130	-0-	-460	-0-	350	1	780	2	N	-0-					167
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					167
06	2340	X	875	-0-	-1465	-0-	310	1	565	2	N	-0-					167
07	2418	X	942	-0-	-1476	-0-	52	1	890	2	N	-0-					167
08	2418	X	271	-0-	-2147	-0-	108	1	163	2	N	-0-					167
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					167

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4473	-0-	-357	-0-	4473	2			N	-0-					90
05	4681	X	4368	-0-	-313	-0-	4366	2	2	9	N	2					92
06	4530	X	4144	-0-	-386	-0-	4144	2			N	-0-					92
07	4619	X	4349	-0-	-270	-0-	4349	2			N	-0-					92
08	4619	X	4234	-0-	-385	-0-	4234	2			N	-0-					92
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					92

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19710	X	17912	-0-	-1798	-0-	1975	1	15846	2	N	83	137	1			77
							91	9									
05	20367	X	17950	-0-	-2417	-0-	2034	1	15798	2	N	107					184
							118	9									
06	19710	X	10202	-0-	-9508	-0-	1184	1	8964	2	N	49					233
							54	9									
07	20243	X	10204	-0-	-10039	-0-	1318	1	8844	2	N	38	166	1			105
							42	9									
08	18507	X	12474	-0-	-6033	-0-	1247	1	11129	2	N	89					194
							98	9									
09	17910	X	NO RPT	-0-	-17910	-0-					N	NO RPT					194

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	7665	-0-	-1095	-0-	491	1	7075	2	N	90	179	1			370
							99	9									
05	9052	X	8194	-0-	-858	-0-	512	1	7564	2	N	107	173	1			304
							118	9									
06	8760	X	7457	-0-	-1303	-0-	359	1	7009	2	N	81	178	1			207
							89	9									
07	9052	X	6751	-0-	-2301	-0-	224	1	6441	2	N	78	178	1			107
							86	9									
08	8184	X	7891	-0-	-293	-0-	244	1	7552	2	N	86	141	1			52
							95	9									
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					52

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	9193	-0-	-17	-0-	630	1	8563	2	Y	-0-					-0-
05	10137	X	9269	-0-	-868	-0-	639	1	8629	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9810	X	7752	-0-	-2058	-0-	485	1	7267	2	Y	-0-					-0-
07	10137	X	8842	-0-	-1295	-0-	610	1	8231	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9672	X	8480	-0-	-1192	-0-	598	1	7882	2	Y	-0-					-0-
09	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	694	1	8867	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	8442	-0-	-318	-0-	578	1	7858	2	Y	5	9	1			5
							6	9									
05	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	651	1	8791	2	Y	5					10
							6	9									
06	7560	X	7480	-0-	-80	-0-	467	1	7005	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
07	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	620	1	8359	2	Y	4					12
							4	9									
08	9455	X	8758	-0-	-697	-0-	617	1	8139	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
09	9150	X	8362	-0-	-788	-0-	607	1	7752	2	Y	3					8
							3	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	1045	1	14192	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
05	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	1122	1	15162	2	Y	5					9
							6	9									
06	15150	X	12704	-0-	-2446	-0-	794	1	11906	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
07	15655	X	13154	-0-	-2501	-0-	907	1	12241	2	Y	5	1	8			10
							6	9									
08	15655	X	14638	-0-	-1017	-0-	1031	1	13605	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
09	15150	X	7065	-0-	-8085	-0-	513	1	6549	2	Y	3					7
							3	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	12	20	1			11
							13	9									
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	43	1	583	2	Y	8					19
							9	9									
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	17	1			2
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	194	1	2612	2	Y	7					9
							8	9									
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	530	1	7202	2	Y	10	18	1			11
							11	9									
05	8184	X	7729	-0-	-455	-0-	532	1	7186	2	Y	10					21
							11	9									
06	7920	X	5577	-0-	-2343	-0-	348	1	5214	2	Y	14	19	1			16
							15	9									
07	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	564	1	7611	2	Y	10					26
							11	9									
08	8122	X	6850	-0-	-1272	-0-	482	1	6361	2	Y	6	21	1			11
							7	9									
09	7740	X	6977	-0-	-763	-0-	506	1	6462	2	Y	8					19
							9	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1183	-0-	-1817	3281	79	1	1079	2	Y	23	40	1			24
							25	9									
05	3100	N	1577	-0-	-1523	1758	107	1	1445	2	Y	23					47
							25	9									
06	2965	N	1207	-0-	-1758	-0-	74	1	1102	2	Y	28	41	1			34
							31	9									
07	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	68	1	911	2	Y	20					54
							22	9									
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	114	1	1501	2	Y	14	44	1			24
							15	9									
09	1200	N	671	-0-	-529	-0-	48	1	608	2	Y	14					38
							15	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	383	1	7441	2	Y	5	6	1	1	8	5
							6	9									
05	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	397	1	7795	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
06	7410	X	5647	-0-	-1763	-0-	244	1	5401	2	Y	2					5
							2	9									
07	8060	X	6530	-0-	-1530	-0-	321	1	6202	2	Y	6	2	8			9
							7	9									
08	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	417	1	8091	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
09	7800	X	6987	-0-	-813	-0-	349	1	6635	2	Y	3					9
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1320	-0-		-1680	1025		90	1	1218	2	Y	11	19	1			12
									12	9									
05	2750	N	1725	-0-		-1025	-0-		118	1	1594	2	Y	12					24
									13	9									
06	1659	N	1659	-0-		-0-	-0-		103	1	1541	2	Y	14	20	1			18
									15	9									
07	1422	N	1422	-0-		-0-	-0-		97	1	1314	2	Y	10					28
									11	9									
08	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-		90	1	1184	2	Y	7	23	1			12
									8	9									
09	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-		108	1	1385	2	Y	9					21
									10	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	5556	-0-		-1494	-0-		271	1	5274	2	Y	10	15	1	1	8	11
									11	9									
05	7285	X	6002	-0-		-1283	-0-		290	1	5704	2	Y	7	13	1			5
									8	9									
06	6030	X	4283	-0-		-1747	-0-		185	1	4091	2	Y	6					11
									7	9									
07	6231	X	5037	-0-		-1194	-0-		247	1	4779	2	Y	10	2	8			19
									11	9									
08	6554	X	6554	-0-		-0-	-0-		321	1	6223	2	Y	9	14	1			14
									10	9									
09	5820	X	5588	-0-		-232	-0-		279	1	5302	2	Y	6					20
									7	9									

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3857	-0-		-103	-0-		188	1	3657	2	Y	11	15	1			13
									12	9									
05	4092	X	3784	-0-		-308	-0-		183	1	3591	2	Y	9	15	1			7
									10	9									
06	3750	X	3345	-0-		-405	-0-		144	1	3194	2	Y	6					13
									7	9									
07	3999	X	3721	-0-		-278	-0-		183	1	3528	2	Y	9					22
									10	9									
08	3999	X	3807	-0-		-192	-0-		186	1	3610	2	Y	10	16	1			16
									11	9									
09	3870	X	3679	-0-		-191	-0-		184	1	3489	2	Y	5					21
									6	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8049	X	8049	-0-		-0-	-0-		393	1	7649	2	Y	6	6	1	1	8	5
									7	9									
05	8066	X	8066	-0-		-0-	-0-		391	1	7671	2	Y	4	6	1			3
									4	9									
06	7380	X	5382	-0-		-1998	-0-		232	1	5148	2	Y	2					5
									2	9									
07	8409	X	8409	-0-		-0-	-0-		414	1	7991	2	Y	4	1	8			8
									4	9									
08	8308	X	7573	-0-		-735	-0-		371	1	7199	2	Y	3	5	1			6
									3	9									
09	8040	X	7270	-0-		-770	-0-		364	1	6904	2	Y	2					8
									2	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

04	3000	N	1819	-0-	-1181	4114	125	1	1694	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1845	-0-	-1255	2859	127	1	1718	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1697	-0-	-1303	1556	106	1	1591	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1799	-0-	-1301	255	124	1	1675	2	Y	-0-					-0-
08	2009	N	1754	-0-	-255	-0-	124	1	1630	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	119	1	1514	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

04	6180	X	4812	-0-	-1368	-0-	235	1	4576	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	368	1	7223	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	4672	-0-	-1748	-0-	202	1	4470	2	Y	-0-					-0-
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	371	1	7176	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	7502	X	6051	-0-	-1451	-0-	296	1	5755	2	Y	-0-					-0-
09	7260	X	4640	-0-	-2620	-0-	232	1	4408	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	113	1	2204	2	Y	88	121	1			109
							97	9									
05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	107	1	2101	2	Y	74	126	1			57
							81	9									
06	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	77	1	1701	2	Y	42					99
							46	9									
07	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	105	1	2028	2	Y	70					169
							77	9									
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	109	1	2113	2	Y	73	119	1			123
							80	9									
09	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	107	1	2041	2	Y	43					166
							47	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8513	X	8513	-0-		-0-	-0-	416	1	8089	2	Y	7	8	1	1	8	7
								8	9									
05	8029	X	7967	-0-		-62	-0-	386	1	7575	2	Y	5	8	1			4
								6	9									
06	8610	X	6134	-0-		-2476	-0-	265	1	5867	2	Y	2					6
								2	9									
07	8897	X	8497	-0-		-400	-0-	418	1	8071	2	Y	7	2	8			11
								8	9									
08	8897	X	8029	-0-		-868	-0-	393	1	7630	2	Y	5	8	1			8
								6	9									
09	8520	X	7498	-0-		-1022	-0-	375	1	7120	2	Y	3					11
								3	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7462	X	7462	-0-		-0-	-0-	217	1	7245	2	Y	-0-					25
05	9579	X	7836	-0-		-1743	-0-	227	1	7583	2	Y	24	21	1			28
								26	9									
06	9270	X	7001	-0-		-2269	-0-	203	1	6781	2	Y	15	24	1	1	8	18
								17	9									
07	9579	X	7602	-0-		-1977	-0-	221	1	7369	2	Y	11	21	1			8
								12	9									
08	8804	X	7480	-0-		-1324	-0-	218	1	7251	2	Y	10					18
								11	9									
09	7590	X	4616	-0-		-2974	-0-	134	1	4475	2	Y	6					24
								7	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-		-0-	-0-	7	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-		-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-		-42	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-		-0-	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-		-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	9020	-0-		-970	-0-	566	1	8397	2	Y	52	36	1			48
								57	9									
05	10323	X	9210	-0-		-1113	-0-	508	1	8646	2	Y	51	76	1			23
								56	9									
06	9600	X	8610	-0-		-990	-0-	502	1	8057	2	Y	46	37	1	1	8	31
								51	9									
07	9937	X	9937	-0-		-0-	-0-	640	1	9247	2	Y	45	36	1			40
								50	9									
08	9998	X	9998	-0-		-0-	-0-	630	1	9317	2	Y	46	36	1			50
								51	9									
09	9030	X	7096	-0-		-1934	-0-	448	1	6615	2	Y	30	37	1			43
								33	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	6804	-0-	-306	-0-	423	1	6278	2	Y	94	65	1			86
							103	9									
05	7347	X	7062	-0-	-285	-0-	386	1	6573	2	Y	94	137	1			43
							103	9									
06	7110	X	6391	-0-	-719	-0-	370	1	5933	2	Y	80	66	1	1	8	56
							88	9									
07	7037	X	6987	-0-	-50	-0-	446	1	6450	2	Y	83	66	1			73
							91	9									
08	7068	X	6957	-0-	-111	-0-	435	1	6432	2	Y	82	65	1			90
							90	9									
09	6840	X	4585	-0-	-2255	-0-	287	1	4240	2	Y	53	66	1			77
							58	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	7382	-0-	-28	-0-	457	1	6782	2	Y	130	90	1			120
							143	9									
05	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	420	1	7141	2	Y	131	192	1			59
							144	9									
06	7230	X	6565	-0-	-665	-0-	378	1	6063	2	Y	113	93	1	1	8	78
							124	9									
07	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	487	1	7041	2	Y	115	92	1			101
							127	9									
08	7719	X	7711	-0-	-8	-0-	481	1	7103	2	Y	115	91	1			125
							127	9									
09	7470	X	4752	-0-	-2718	-0-	296	1	4372	2	Y	76	93	1			108
							84	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2778	-0-	-522	-0-	81	1	2697	2	Y	-0-					31
05	3317	X	2864	-0-	-453	-0-	82	1	2749	2	Y	30	26	1			35
							33	9									
06	3210	X	2806	-0-	-404	-0-	81	1	2704	2	Y	19	30	1	1	8	23
							21	9									
07	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	88	1	2943	2	Y	14	27	1			10
							15	9									
08	3069	X	2409	-0-	-660	-0-	70	1	2325	2	Y	13					23
							14	9									
09	2820	X	1799	-0-	-1021	-0-	52	1	1735	2	Y	11					34
							12	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2867	N	1120	-0-	-1747	-0-	55	1	1065	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	56	1	1094	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	995	-0-	-235	-0-	43	1	952	2	Y	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	65	1	1262	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	54	1	1049	2	Y	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	51	1	976	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	6619	-0-	-3431	-0-	6538	2	81	9	Y	74	127	1			79
05	11811	X	4223	-0-	-7588	-0-	4142	2	81	9	Y	74					153
06	11820	X	9680	-0-	-2140	-0-	9595	2	85	9	Y	77	132	1			98
07	12214	X	7837	-0-	-4377	-0-	7762	2	75	9	Y	68	1	8			165
08	12214	X	3623	-0-	-8591	-0-	3584	2	39	9	Y	35	131	1			69
09	9690	X	2514	-0-	-7176	-0-	2481	2	33	9	Y	30					99

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	759	2	25	9	Y	23	40	1			24
05	279	N	183	-0-	-96	-0-	157	2	26	9	Y	24					48
06	540	N	339	-0-	-201	-0-	314	2	25	9	Y	23	41	1			30
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	591	2	22	9	Y	20					50
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	140	2	15	9	Y	14	40	1			24
09	330	N	34	-0-	-296	-0-	22	2	12	9	Y	11					35

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	742	1	10995	2	Y	193	133	1			163
							212	9									
05	11966	X	11268	-0-	-698	-0-	616	1	10475	2	Y	161	255	1			69
							177	9									
06	11700	X	10377	-0-	-1323	-0-	598	1	9596	2	Y	166	133	1	1	8	101
							183	9									
07	12338	X	11193	-0-	-1145	-0-	712	1	10296	2	Y	168	134	1			135
							185	9									
08	12338	X	10680	-0-	-1658	-0-	666	1	9837	2	Y	161	133	1			163
							177	9									
09	11940	X	8041	-0-	-3899	-0-	502	1	7418	2	Y	110	130	1			143
							121	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	504	1	7474	2	Y	49	34	1			38
							54	9									
05	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	441	1	7499	2	Y	52	72	1	3	8	15
							57	9									
06	8460	X	7744	-0-	-716	-0-	452	1	7245	2	Y	43	35	1	1	8	22
							47	9									
07	8742	X	8457	-0-	-285	-0-	544	1	7865	2	Y	44	35	1			31
							48	9									
08	8742	X	8186	-0-	-556	-0-	516	1	7623	2	Y	43	34	1			40
							47	9									
09	8040	X	5320	-0-	-2720	-0-	335	1	4954	2	Y	28	35	1			33
							31	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	198	1	2690	2	Y	13	24	1			16
							14	9									
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	369	1	4982	2	Y	16					32
							18	9									
06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	350	1	5248	2	Y	20	28	1			24
							22	9									
07	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	167	1	2257	2	Y	14					38
							15	9									
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	220	1	2898	2	Y	8	31	1			15
							9	9									
09	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	478	1	6101	2	Y	12					27
							13	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	278	-0-	-82	-0-	20	1	258	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2621	-0-	-799	-0-	76	1	2543	2	Y	2					85
							2	9									
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	126	1	4185	2	Y	78	69	1			94
							86	9									
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	128	1	4273	2	Y	48	81	1			61
							53	9									
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	133	1	4442	2	Y	37	72	1			26
							41	9									
08	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	135	1	4510	2	Y	36					62
							40	9									
09	3870	X	2743	-0-	-1127	-0-	79	1	2642	2	Y	20					82
							22	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	225	1	4384	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	229	1	4498	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
06	4830	X	3262	-0-	-1568	-0-	141	1	3118	2	Y	3					6
							3	9									
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	246	1	4758	2	Y	4					10
							4	9									
08	4991	X	4428	-0-	-563	-0-	217	1	4207	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
09	4620	X	4264	-0-	-356	-0-	213	1	4048	2	Y	3					10
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	908	1	12331	2	Y	18	31	1			19
							20	9									
05	15314	X	12783	-0-	-2531	-0-	880	1	11884	2	Y	17					36
							19	9									
06	14820	X	10757	-0-	-4063	-0-	671	1	10061	2	Y	23	32	1			27
							25	9									
07	15314	X	13853	-0-	-1461	-0-	955	1	12879	2	Y	17	1	8			43
							19	9									
08	13702	X	11701	-0-	-2001	-0-	824	1	10865	2	Y	11	35	1			19
							12	9									
09	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	1050	1	13411	2	Y	14					33
							15	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	197	1	3840	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	203	1	3982	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	4290	X	2464	-0-	-1826	-0-	106	1	2357	2	Y	1					3
							1	9									
07	4433	X	4235	-0-	-198	-0-	208	1	4025	2	Y	2					5
							2	9									
08	4433	X	4154	-0-	-279	-0-	203	1	3948	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	4050	X	3667	-0-	-383	-0-	183	1	3483	2	Y	1					5
							1	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	6498	-0-	-672	-0-	189	1	6308	2	Y	1					17
							1	9									
05	7564	X	6966	-0-	-598	-0-	202	1	6747	2	Y	15	14	1			18
							17	9									
06	7320	X	6139	-0-	-1181	-0-	178	1	5949	2	Y	11	16	1	1	8	12
							12	9									
07	7564	X	7192	-0-	-372	-0-	209	1	6975	2	Y	7	14	1			5
							8	9									
08	7254	X	6626	-0-	-628	-0-	193	1	6425	2	Y	7					12
							8	9									
09	6750	X	4430	-0-	-2320	-0-	129	1	4297	2	Y	4					16
							4	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4181	-0-	-199	-0-	204	1	3977	2	Y	-0-					-0-
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	231	1	4528	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4453	-0-	-107	-0-	192	1	4261	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	3970	-0-	-742	-0-	195	1	3775	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4136	-0-	-638	-0-	203	1	3933	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	3572	-0-	-1048	-0-	179	1	3393	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	646	1	8771	2	Y	-0-					-0-
05	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	732	1	9894	2	Y	-0-					-0-
06	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	616	1	9240	2	Y	-0-					-0-
07	8990	X	8576	-0-	-414	-0-	592	1	7984	2	Y	-0-					-0-
08	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	666	1	8780	2	Y	-0-					-0-
09	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	737	1	9408	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1184	-0-	-1816	455	58	1	1126	2	Y	-0-					-0-
05	1737	N	1282	-0-	-455	-0-	62	1	1220	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1055	-0-	-325	-0-	46	1	1009	2	Y	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	70	1	1343	2	Y	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1287	2	Y	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		467	-0-	467	2084	31 12	1 9	424	2	Y	11	17	1			10
05	2538	X	454	-0-	-2084	-0-	31 7	1 9	416	2	Y	6					16
06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	362	2	Y	3	14	1			5
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	33 2	1 9	439	2	Y	2					7
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	439	2	Y	1	5	1			3
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	533	2	Y	2					5

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1813	-0-		-1187	2941	113	1	1678	2	Y	20	14	1			19
								22	9									
05	3100	N	1682	-0-		-1418	1523	92	1	1566	2	Y	22	31	1			10
								24	9									
06	3000	N	1958	-0-		-1042	481	114	1	1824	2	Y	18	15	1			13
								20	9									
07	2514	N	2033	-0-		-481	-0-	130	1	1883	2	Y	18	15	1			16
								20	9									
08	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	118	1	1746	2	Y	19	15	1			20
								21	9									
09	1950	N	1091	-0-		-859	-0-	68	1	1010	2	Y	12	15	1			17
								13	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

04	210	N	207	-0-		-3	-0-	6	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-		-7	-0-	7	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-		-0-	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-		-0-	-0-	10	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-		-0-	-0-	11	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	170	-0-		-130	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

04	4650	X	4316	-0-		-334	-0-	295	1	4011	2	Y	9	16	1			10
								10	9									
05	5053	X	2935	-0-		-2118	-0-	202	1	2723	2	Y	9					19
								10	9									
06	4890	X	2960	-0-		-1930	-0-	184	1	2762	2	Y	13	17	1			15
								14	9									
07	5053	X	3423	-0-		-1630	-0-	236	1	3178	2	Y	8					23
								9	9									
08	4464	X	3269	-0-		-1195	-0-	230	1	3032	2	Y	6	19	1			10
								7	9									
09	4320	X	3249	-0-		-1071	-0-	235	1	3006	2	Y	7					17
								8	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

04	2130	N	1175	-0-		-955	-0-	80	1	1093	2	Y	2	5	1			3
								2	9									
05	1519	N	1141	-0-		-378	-0-	78	1	1060	2	Y	3					6
								3	9									
06	1380	N	790	-0-		-590	-0-	49	1	738	2	Y	3	6	1			3
								3	9									
07	1209	N	944	-0-		-265	-0-	65	1	876	2	Y	3					6
								3	9									
08	1147	N	830	-0-		-317	-0-	58	1	770	2	Y	2	5	1			3
								2	9									
09	780	N	761	-0-		-19	-0-	55	1	703	2	Y	3					6
								3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	488	-0-	-2512	1545	14	1	474	2	Y	-0-					77
05	1928	N	383	-0-	-1545	-0-	10	1	341	2	Y	29	59	1			47
							32	9									
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	49	1	1645	2	Y	33	36	1			44
							36	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	21	1	698	2	Y	31	52	1			23
							34	9									
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	24	1	806	2	Y	32					55
							35	9									
09	1740	N	679	-0-	-1061	-0-	19	1	636	2	Y	22					77
							24	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	157	1	3062	2	Y	-0-					-0-
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	156	1	3057	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2752	-0-	-338	-0-	119	1	2633	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	153	1	2954	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3136	-0-	-57	-0-	154	1	2982	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	3022	-0-	-68	-0-	151	1	2871	2	Y	-0-					-0-

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

04	3000	N	3214	-0-	214	7031	115	1	3099	2	Y	-0-					22
05	3100	N	3011	-0-	-89	6942	117	1	2894	2	Y	-0-					22
06	3000	N	2478	-0-	-522	6420	94	1	2384	2	Y	-0-					22
07	9276	X	2856	-0-	-6420	-0-	99	1	2757	2	Y	-0-					22
*08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	97	1	2590	2	Y	88					110
							97	9									
*09	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	86	1	2194	2	Y	-0-					110

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1318	2	44	9	Y	40	54	1			32
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	92	1	1771	2	Y	17					49
							19	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	107	1	1749	2	Y	75	44	0	22	1	58
							83	9									
07	1395	N	1096	-0-	-299	-0-	62	1	1001	2	Y	30	62	0			26
							33	9									
08	1891	N	1648	-0-	-243	-0-	96	1	1531	2	Y	19	13	0			32
							21	9									
09	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	111	1	1737	2	Y	33	30	0			35
							36	9									

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					52
05	12989	X	12878	-0-	-111	-0-	12878	2			N	-0-					52
06	12570	X	12102	-0-	-468	-0-	12102	2			N	-0-					52
07	10323	X	10255	-0-	-68	-0-	10251	2	4	9	N	4	4	8			52
*08	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					52
09	12450	X	11447	-0-	-1003	-0-	11444	2	3	9	N	3	3	8			52

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4794	-0-	-366	-0-	4794 2		Y	-0-			39
05	5332	X	5114	-0-	-218	-0-	5108 2	6 9	Y	5			44
06	5160	X	4363	-0-	-797	-0-	4363 2		Y	-0-	7	8	37
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6275 2	7 9	Y	6	6	8	37
*08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549 2		Y	-0-			37
09	4950	X	4481	-0-	-469	-0-	4479 2	2 9	Y	2	2	8	37

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 2		Y	-0-			147
05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5545 2	11 9	Y	10			157
06	3930	X	3306	-0-	-624	-0-	3298 2	8 9	Y	7			164
07	4061	X	1781	-0-	-2280	-0-	1775 2	6 9	Y	5			169
*08	5177	X	4373	-0-	-804	-0-	4369 2	4 9	Y	4	106	1	67
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-			Y	24	90	1	1

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

04	1200	X	841	-0-	-359	-0-	841 2		N	-0-			81
05	992	X	930	-0-	-62	-0-	930 2		N	-0-			81
06	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			81
07	837	X	832	-0-	-5	-0-	832 2		N	-0-			81
*08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			81
09	900	X	887	-0-	-13	-0-	887 2		N	-0-			81

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

04	3840	X	3093	-0-	-747	-0-	3093 2		Y	-0-			39
05	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	2996 2	6 9	Y	5			44
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		Y	-0-	2	8	42
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2		Y	-0-	2	8	-0-
*08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3257 2	50 9	Y	45			87
09	3090	X	2875	-0-	-215	-0-	2874 2	1 9	Y	1	1	8	87

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

04	5640	X	5281	-0-	-359	-0-	5281 2		Y	-0-			44
05	4929	X	4351	-0-	-578	-0-	4351 2		Y	-0-			44
06	4770	X	4736	-0-	-34	-0-	4736 2		Y	-0-			44
07	4495	X	4373	-0-	-122	-0-	4370 2	3 9	Y	3	3	8	44
*08	5456	X	5240	-0-	-216	-0-	5222 2	18 9	Y	16			60
*09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2		Y	-0-			60

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

04	6270	X	1752	-0-	-4518	-0-	1752 2		N	-0-			65
05	6479	X	2503	-0-	-3976	-0-	2503 2		N	-0-			65
06	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12239 2	26 9	N	24	24	8	65
07	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858 2		N	-0-	19	8	-0-
*08	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8560 2	72 9	N	65			65
*09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8219 2	7 9	N	6	6	8	65

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					20
05	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6022	2	15	9	N	14					34
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-	6	8			28
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-	3	8			-0-
*08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5585	2	37	9	N	34					34
*09	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5993	2	17	9	N	15	1	8			48

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

04	3030	X	2872	-0-	-158	-0-	2872	2			Y	-0-					147
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3606	2	11	9	Y	10					157
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3012	2	9	9	Y	8					165
07	2914	X	1643	-0-	-1271	-0-	1636	2	7	9	Y	6					171
*08	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	2883	2			Y	-0-	61	1			110
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	1	51	1			60

PRUDENT RESOURCES LLC 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

04	5340	X	4597	-0-	-743	-0-	4597	3			N	-0-					62
05	5518	X	2912	-0-	-2606	-0-	2912	3			N	-0-					62
06	5340	X	2081	-0-	-3259	-0-	2081	3			N	-0-					62
07	4743	X	1089	-0-	-3654	-0-	1089	3			N	-0-					62
08	4743	X	2117	-0-	-2626	-0-	2117	3			N	-0-					62
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					62

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					94
05	1612	X	830	-0-	-782	-0-	830	3			N	-0-					94
06	1560	X	604	-0-	-956	-0-	604	3			N	-0-					94
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					94
08	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					94
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					94

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

04	7890	X	3373	-0-	-4517	-0-	3373	3			N	-0-					140
05	8153	X	2922	-0-	-5231	-0-	2922	3			N	-0-					140
06	7890	X	2114	-0-	-5776	-0-	2114	3			N	-0-					140
07	5518	X	2755	-0-	-2763	-0-	2755	3			N	-0-					140
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					140
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					140

SHEER ENERGY, LLC 772753
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	40					194
							44	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	46	1	674	2	Y	48					242
							53	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	19	174	1			87
							21	9									
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	4	1	125	2	Y	13					100
							14	9									
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	24					124
							26	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					124

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

04	DLQ G-10		923	-0-	923	3154	923	2			Y	-0-					3
05	900	N	673	-0-	-227	2927	673	2			Y	-0-					3
06	3000	N	706	-0-	-2294	633	12	1	694	2	Y	-0-					3
07	1903	N	1270	-0-	-633	-0-	17	1	1253	2	Y	-0-					3
*08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	29	1	2343	2	Y	-0-					3
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	18	1	766	2	Y	-0-					3

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

04	DLQ G-10		494	-0-	494	2127	494	2			Y	-0-					2
05	900	N	365	-0-	-535	1592	365	2			Y	-0-					2
06	1974	N	382	-0-	-1592	-0-	7	1	375	2	Y	-0-					2
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	13	1	981	2	Y	-0-					2
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	10	1	778	2	Y	-0-					2
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	11	1	481	2	Y	-0-					2

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		752	-0-	752	2890	752	2			Y	-0-					4
05	900	N	527	-0-	-373	2517	527	2			Y	-0-					4
06	3000	N	558	-0-	-2442	75	10	1	548	2	Y	-0-					4
07	1097	N	1022	-0-	-75	-0-	13	1	1009	2	Y	-0-					4
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	13	1	1025	2	Y	-0-					4
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	563	2	Y	-0-					4

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

04	DLQ G-10		1140	-0-	1140	4323	1140	2			Y	-0-					-0-
05	900	N	1552	-0-	652	4975	1552	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1571	-0-	-1429	3546	27	1	1544	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2874	-0-	-226	3320	37	1	2837	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2929	-0-	-171	3149	36	1	2893	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1344	-0-	-1656	1493	31	1	1313	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					186
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					186
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					186
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					186
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					186
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

04	14B	DENY	2066	-0-	2066	12107	2044	2	22	9	Y	20	21	1			18
05	14B	DENY	1899	-0-	1899	14006	1868	2	31	9	Y	28	25	1			21
06	0	K	1620	-0-	1620	15626	29	1	1569	2	Y	20	24	1			17
							22	9									
07	0	K	1789	-0-	1789	17415	50	1	1716	2	Y	21	15	1			23
							23	9									
08	19165	X	1750	-0-	-17415	-0-	46	1	1680	2	Y	22	23	1			22
							24	9									
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	42	1	1774	2	Y	19	23	1			18
							21	9									

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

04	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1114	2	17	9	Y	15	15	1			13
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	971	2	13	9	Y	12	14	1			11
06	1140	N	955	-0-	-185	-0-	17	1	925	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
07	1178	N	775	-0-	-403	-0-	22	1	743	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
08	DLQ	G-10	826	-0-	826	826	22	1	792	2	Y	11	10	1			11
							12	9									
09	DLQ	G-10	1529	-0-	1529	2355	35	1	1477	2	Y	15	11	1			15
							17	9									

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	237	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	302	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	341	N	251	-0-	-90	-0-	7	1	241	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	DLQ G-10		233	-0-	233	233	6	1	224	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	DLQ G-10		288	-0-	288	521	7	1	278	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

04	1170	N	974	-0-	-196	-0-	959	2	15	9	Y	14	15	1			13
05	930	N	746	-0-	-184	-0-	738	2	8	9	Y	7	12	1			8
06	1170	N	728	-0-	-442	-0-	13	1	704	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	38	1	1308	2	Y	16	7	1			17
							18	9									
08	DLQ G-10		1145	-0-	1145	1145	30	1	1098	2	Y	15	17	1			15
							17	9									
09	DLQ G-10		1246	-0-	1246	2391	29	1	1204	2	Y	12	15	1			12
							13	9									

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1396	2	18	9	Y	16	16	1			14
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1196	2	19	9	Y	17	17	1			14
06	1440	N	1094	-0-	-346	-0-	20	1	1060	2	Y	13	16	1			11
							14	9									
07	1457	N	610	-0-	-847	-0-	17	1	585	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
08	DLQ G-10		969	-0-	969	969	26	1	930	2	Y	12	8	1			12
							13	9									
09	DLQ G-10		884	-0-	884	1853	20	1	854	2	Y	9	12	1			9
							10	9									

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	560	2	10	9	Y	9	9	1			8
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	534	2	6	9	Y	5	7	1			6
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	12	1	626	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
07	589	N	491	-0-	-98	-0-	14	1	470	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
08	DLQ G-10		931	-0-	931	931	25	1	894	2	Y	11	6	1			12
							12	9									
09	DLQ G-10		660	-0-	660	1591	15	1	638	2	Y	6	12	1			6
							7	9									

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1198	2	15	9	Y	14	15	1			13
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1012	2	15	9	Y	14	15	1			12
06	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	19	1	1035	2	Y	13	14	1			11
							14	9									
07	1147	N	953	-0-	-194	-0-	27	1	913	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
08	DLQ G-10		926	-0-	926	926	24	1	890	2	Y	11	12	1			12
							12	9									
09	DLQ G-10		1391	-0-	1391	2317	32	1	1344	2	Y	14	12	1			14
							15	9									

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		11	-0-	11	21	11	2			Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	919	2	10	9	Y	9	10	1			8
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	679	2	12	9	Y	11	11	1			8
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	14	1	761	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	21	1	718	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
08	DLQ G-10		683	-0-	683	683	18	1	655	2	Y	9	10	1			9
							10	9									
09	DLQ G-10		823	-0-	823	1506	19	1	795	2	Y	8	9	1			8
							9	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1109	2	14	9	Y	13	14	1			12
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1047	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	26	1	1397	2	Y	18	15	1			15
							20	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	35	1	1195	2	Y	16	14	1			17
							18	9									
08	DLQ G-10		1204	-0-	1204	1204	32	1	1157	2	Y	14	16	1			15
							15	9									
09	DLQ G-10		1380	-0-	1380	2584	32	1	1333	2	Y	14	16	1			13
							15	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1130	2	12	9	Y	11	11	1			9
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	999	2	18	9	Y	16	14	1			11
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	18	1	956	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	22	1	747	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
08	DLQ G-10		942	-0-	942	942	25	1	904	2	Y	12	10	1			12
							13	9									
09	DLQ G-10		1070	-0-	1070	2012	25	1	1034	2	Y	10	12	1			10
							11	9									

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	377	2	7	9	Y	6	5	1			4
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	8	1	439	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	437	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		651	-0-	651	651	17	1	625	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
09	DLQ G-10		497	-0-	497	1148	11	1	480	2	Y	5	8	1			5
							6	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	799	2	6	9	Y	5	5	1	5
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	770	2	15	9	Y	14	10	1	9
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	15	1	800	2	Y	10	10	1	9
							11	9							
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	37	1	1287	2	Y	16	8	1	17
							18	9							
08	DLQ G-10		392	-0-	392	392	10	1	376	2	Y	5	17	1	5
							6	9							
09	DLQ G-10		485	-0-	485	877	11	1	467	2	Y	6	6	1	5
							7	9							

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	747	2	11	9	Y	10	11	1	9
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	875	2	12	9	Y	11	10	1	10
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	18	1	977	2	Y	12	12	1	10
							13	9							
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	22	1	770	2	Y	11	10	1	11
							12	9							
08	DLQ G-10		807	-0-	807	807	21	1	776	2	Y	9	10	1	10
							10	9							
09	DLQ G-10		985	-0-	985	1792	23	1	950	2	Y	11	11	1	10
							12	9							

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	44	-0-	-286	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
05	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
06	270	N	21	-0-	-249	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		13	-0-	13	21	13	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1668	2	21	9	Y	19	20	1	17
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1476	2	23	9	Y	21	21	1	17
06	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	30	1	1631	2	Y	20	20	1	17
							22	9							
07	1736	N	1439	-0-	-297	-0-	40	1	1379	2	Y	18	16	1	19
							20	9							
08	DLQ G-10		1393	-0-	1393	1393	37	1	1337	2	Y	17	18	1	18
							19	9							
09	DLQ G-10		1712	-0-	1712	3105	39	1	1654	2	Y	17	18	1	17
							19	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6	-0-	6	10	6	2			Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

04	120	N	83	-0-	-37	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		34	-0-	34	34	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		23	-0-	23	57	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

04	540	N	397	-0-	-143	-0-	390	2	7	9	Y	6	6	1			5
05	403	N	142	-0-	-261	-0-	141	2	1	9	Y	1	4	1			2
06	420	N	120	-0-	-300	-0-	2	1	117	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	403	N	117	-0-	-286	-0-	3	1	112	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	DLQ G-10		121	-0-	121	121	3	1	117	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	DLQ G-10		143	-0-	143	264	3	1	139	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	757	2	11	9	Y	10	10	1			8
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	648	2	9	9	Y	8	9	1			7
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	15	1	833	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	20	1	692	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
08	DLQ G-10		720	-0-	720	720	19	1	692	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
09	DLQ G-10		666	-0-	666	1386	15	1	644	2	Y	6	9	1			6
							7	9									

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	763	2	11	9	Y	10	11	1			9
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	756	2	11	9	Y	10	10	1			9
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	10	1	516	2	Y	7	10	1			6
							8	9									
07	465	N	354	-0-	-111	-0-	10	1	340	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
08	DLQ G-10		340	-0-	340	340	9	1	327	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
09	DLQ G-10		424	-0-	424	764	10	1	410	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

04	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	2			Y	-0-	2	1			1
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	Y	4	1	1			4
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	14	1	824	2	Y	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	20	1	1542	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1363	-0-	1363	1363	17	1	1346	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		598	-0-	598	1961	14	1	584	2	Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

04	1320	N	1069	-0-	-251	-0-	1051	2	18	9	Y	16	17	1			14
05	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	994	2	11	9	Y	10	13	1			11
06	1350	N	882	-0-	-468	-0-	16	1	854	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
07	1116	N	843	-0-	-273	-0-	24	1	808	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
08	DLQ G-10		808	-0-	808	808	21	1	776	2	Y	10	11	1			10
							11	9									
09	DLQ G-10		1078	-0-	1078	1886	25	1	1041	2	Y	11	11	1			10
							12	9									

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1901	2	11	9	Y	10	11	1			9
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2469	2	48	9	Y	44	25	1			28
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	46	1	2487	2	Y	32	33	1			27
							35	9									
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	66	1	2263	2	Y	28	24	1			31
							31	9									
08	DLQ G-10		2323	-0-	2323	2323	61	1	2230	2	Y	29	30	1			30
							32	9									
09	DLQ G-10		2753	-0-	2753	5076	63	1	2660	2	Y	27	30	1			27
							30	9									

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	25	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	Y	5					5
							6	9									
*08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-	4	1			1
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	662	2	Y	8	2	1			7
							9	9									

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	820	-0-	-170	-0-	807	2	13	9	Y	12	13	1			11
05	806	N	368	-0-	-438	-0-	366	2	2	9	Y	2	9	1			4
06	1020	N	540	-0-	-480	-0-	10	1	522	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
07	837	N	812	-0-	-25	-0-	23	1	779	2	Y	9	5	1			10
							10	9									
08	DLQ G-10		822	-0-	822	822	22	1	789	2	Y	10	10	1			10
							11	9									
09	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1833	23	1	976	2	Y	11	11	1			10
							12	9									

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	168	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	6	1	205	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	DLQ G-10		253	-0-	253	253	7	1	243	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	DLQ G-10		173	-0-	173	426	4	1	167	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		20	-0-	20	152	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		14	-0-	14	166	14	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11	-0-	11	177	11	2			Y	-0-					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1444	2	22	9	Y	20	20	1			17
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1558	2	21	9	Y	19	18	1			18
06	1020	N	833	-0-	-187	-0-	833	2			Y	-0-	18	1			-0-
07	1054	N	165	-0-	-889	-0-	153	2	12	9	Y	11	8	1			3
08	DLQ G-10		1061	-0-	1061	1061	1048	2	13	9	Y	12	2	1			13
09	DLQ G-10		1621	-0-	1621	2682	1603	2	18	9	Y	16	13	1			16

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		43	-0-	43	43	1	1	41	2	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		57	-0-	57	100	1	1	55	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		149	-0-	149	149	2	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		85	-0-	85	234	2	1	83	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	528	2	204	9	Y	185	142	1			108
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					108
06	450	N	29	-0-	-421	-0-	9	2	20	9	Y	18					126
07	465	N	252	-0-	-213	-0-	1	1	46	2	Y	186	139	1			173
							205	9									
08	DLQ G-10		278	-0-	278	278	21	2	257	9	Y	234	276	1			131
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	278					Y	262	277	1			116

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			2
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	579	2	8	9	Y	7	7	1			6
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	838	2	13	9	Y	12	8	1			10
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	14	1	778	2	Y	9	11	1			8
							10	9									
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	17	1	577	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
08	DLQ G-10		283	-0-	283	283	7	1	272	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
09	DLQ G-10		63	-0-	63	346	1	1	61	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1490	2	19	9	Y	17	18	1			15
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1302	2	20	9	Y	18	18	1			15
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	28	1	1503	2	Y	19	18	1			16
							21	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	33	1	1140	2	Y	15	15	1			16
							17	9									
08	DLQ G-10		1165	-0-	1165	1165	31	1	1119	2	Y	14	15	1			15
							15	9									
09	DLQ G-10		1377	-0-	1377	2542	32	1	1331	2	Y	13	15	1			13
							14	9									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1044	-0-	-1956	890	1044	2			Y	-0-					-0-
05	1213	N	323	-0-	-890	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	5	-0-	-955	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	4	-0-	-988	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7	12	7	2			Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	194	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	DLQ G-10		67	-0-	67	67	2	1	64	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		97	-0-	97	164	2	1	94	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	609	-0-	-259	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	15	1	844	2	Y	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	26	1	2008	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1679	-0-	1679	1679	21	1	1658	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		953	-0-	953	2632	22	1	931	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		26	-0-	26	43	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1154	2	33	9	Y	30	23	1			17
05	806	N	279	-0-	-527	-0-	279	2			Y	-0-					17
06	1080	N	795	-0-	-285	-0-	14	1	778	2	Y	3					20
							3	9									
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	22	1	1639	2	Y	30	22	1			28
							33	9									
08	DLQ G-10		2099	-0-	2099	2099	25	1	2033	2	Y	37	44	1			21
							41	9									
09	DLQ G-10		1169	-0-	1169	3268	26	1	1098	2	Y	41	44	1			18
							45	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1197	2	20	9	Y	18	19	1			16
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1300	2	15	9	Y	14	15	1			15
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	26	1	1387	2	Y	17	17	1			15
							19	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	35	1	1218	2	Y	16	14	1			17
							18	9									
08	DLQ G-10		1279	-0-	1279	1279	34	1	1228	2	Y	15	16	1			16
							17	9									
09	DLQ G-10		1499	-0-	1499	2778	34	1	1447	2	Y	16	17	1			15
							18	9									

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	660	2	9	9	Y	8	9	1			7
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	654	2	10	9	Y	9	8	1			8
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	11	1	567	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
07	527	N	404	-0-	-123	-0-	11	1	387	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
08	DLQ G-10		290	-0-	290	290	8	1	278	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
09	DLQ G-10		270	-0-	270	560	6	1	261	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	2	1	110	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		93	-0-	93	93	2	1	90	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		82	-0-	82	175	2	1	79	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1085	2	10	9	Y	9	9	1			8
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	871	2	17	9	Y	15	13	1			10
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	15	1	802	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	23	1	775	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
08	DLQ G-10		863	-0-	863	863	23	1	829	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
09	DLQ G-10		901	-0-	901	1764	21	1	870	2	Y	9	11	1			9
							10	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	369	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	265	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	302	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	372	N	245	-0-	-127	-0-	7	1	235	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	DLQ G-10		210	-0-	210	210	6	1	201	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	DLQ G-10		241	-0-	241	451	6	1	233	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	Y	5	6	1			5
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	303	2	6	9	Y	5	7	1			3
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	7	1	379	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	10	1	330	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
08	DLQ G-10		460	-0-	460	460	12	1	442	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
09	DLQ G-10		810	-0-	810	1270	19	1	782	2	Y	8	6	1			8
							9	9									

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	907	-0-	-203	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	970	-0-	-177	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	21	1	1144	2	Y	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	27	1	911	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		920	-0-	920	920	25	1	895	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1160	-0-	1160	2080	27	1	1133	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	787	2	12	9	Y	11	11	1	10
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	761	2	10	9	Y	9	10	1	9
06	780	N	529	-0-	-251	-0-	9	1	513	2	Y	6	10	1	5
							7	9							
07	806	N	577	-0-	-229	-0-	16	1	552	2	Y	8	5	1	8
							9	9							
08	DLQ G-10		694	-0-	694	694	18	1	667	2	Y	8	7	1	9
							9	9							
09	DLQ G-10		429	-0-	429	1123	10	1	415	2	Y	4	9	1	4
							4	9							

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-			-0-
05	744	N	495	-0-	-249	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	11	1	632	2	Y	-0-			-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	17	1	1253	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1884	-0-	1884	1884	23	1	1861	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		772	-0-	772	2656	18	1	754	2	Y	-0-			-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		37	-0-	37	37	1	1	36	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		41	-0-	41	78	1	1	40	2	Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2045	2	20	9	Y	18	14	1			11
05	2263	N	1510	-0-	-753	-0-	1510	2			Y	-0-					11
06	2220	N	1762	-0-	-458	-0-	30	1	1730	2	Y	2					13
							2	9									
07	3100	N	3733	-0-	633	633	48	1	3665	2	Y	18	14	1			17
							20	9									
08	DLQ G-10		3785	-0-	3785	4418	46	1	3713	2	Y	24	28	1			13
							26	9									
09	DLQ G-10		1941	-0-	1941	6359	44	1	1867	2	Y	27	28	1			12
							30	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1107	2	13	9	Y	12	12	1			10
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	946	2	17	9	Y	15	14	1			11
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	19	1	1035	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	24	1	834	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
08	DLQ G-10		729	-0-	729	729	19	1	701	2	Y	8	11	1			9
							9	9									
09	DLQ G-10		950	-0-	950	1679	22	1	917	2	Y	10	10	1			9
							11	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	15	1	851	2	Y	-0-					-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	32	1	2426	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2284	-0-	2284	2284	28	1	2256	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1257	-0-	1257	3541	29	1	1228	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

04	810	N	801	-0-	-9	-0-	789	2	12	9	Y	11	11	1			9
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	786	2	11	9	Y	10	10	1			9
06	930	N	841	-0-	-89	-0-	15	1	814	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
07	837	N	688	-0-	-149	-0-	19	1	660	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
08	DLQ G-10		710	-0-	710	710	19	1	681	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
09	DLQ G-10		811	-0-	811	1521	19	1	783	2	Y	8	9	1			8
							9	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					1
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12	-0-	12	36	12	2			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	12	1	691	2	Y	-0-					-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	20	1	1546	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	18	1	1428	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		821	-0-	821	2267	19	1	802	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	305	-0-	-535	-0-	5	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	20	1	1498	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1294	-0-	1294	1294	16	1	1278	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		678	-0-	678	1972	16	1	662	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1385	2	22	9	Y	20	20	1			17
05	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1165	2	14	9	Y	13	17	1			13
06	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	25	1	1370	2	Y	18	16	1			15
							20	9									
07	1457	N	1155	-0-	-302	-0-	32	1	1109	2	Y	13	13	1			15
							14	9									
08	DLQ G-10		1171	-0-	1171	1171	31	1	1123	2	Y	15	15	1			15
							17	9									
09	DLQ G-10		1441	-0-	1441	2612	33	1	1393	2	Y	14	15	1			14
							15	9									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

04	1890	N	1003	-0-	-887	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	884	-0-	-759	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	22	1	1201	2	Y	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	29	1	996	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		941	-0-	941	941	25	1	916	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		577	-0-	577	1518	13	1	564	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	36	1	2073	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4168	-0-	1068	1068	54	1	4114	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4231	-0-	4231	5299	52	1	4179	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2059	-0-	2059	7358	48	1	2011	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	20	1	1079	2	Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	26	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		928	-0-	928	928	25	1	903	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1115	-0-	1115	2043	26	1	1089	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1684	-0-	-1316	4796	1664	2	20	9	Y	18	19	1			16
05	3100	N	1701	-0-	-1399	3397	1675	2	26	9	Y	24	21	1			19
06	3000	N	1743	-0-	-1257	2140	31	1	1689	2	Y	21	22	1			18
							23	9									
07	3100	N	1390	-0-	-1710	430	39	1	1331	2	Y	18	17	1			19
							20	9									
08	1806	N	1376	-0-	-430	-0-	36	1	1321	2	Y	17	18	1			18
							19	9									
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	37	1	1567	2	Y	16	18	1			16
							18	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	986	2	13	9	Y	12	12	1			10
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	622	2	10	9	Y	9	12	1			7
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	15	1	833	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	678	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
08	DLQ G-10		728	-0-	728	728	19	1	699	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
09	DLQ G-10		794	-0-	794	1522	18	1	767	2	Y	8	9	1			8
							9	9									

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1484	2	20	9	Y	18	19	1			16
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1192	2	18	9	Y	16	18	1			14
06	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	25	1	1355	2	Y	17	16	1			15
							19	9									
07	1550	N	1154	-0-	-396	-0-	32	1	1108	2	Y	13	13	1			15
							14	9									
08	DLQ G-10		1094	-0-	1094	1094	29	1	1050	2	Y	14	15	1			14
							15	9									
09	DLQ G-10		1395	-0-	1395	2489	32	1	1348	2	Y	14	14	1			14
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	358	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-	2	1			1
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	9	1	482	2	Y	-0-					1
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	10	1	361	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		551	-0-	551	551	15	1	536	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		425	-0-	425	976	10	1	415	2	Y	-0-					1

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	2	1	83	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	2	1	60	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		74	-0-	74	74	2	1	71	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		117	-0-	117	191	3	1	113	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1729	2	21	9	Y	19	20	1			17
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1428	2	22	9	Y	20	21	1			16
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	29	1	1585	2	Y	20	19	1			17
							22	9									
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	37	1	1269	2	Y	17	16	1			18
							19	9									
08	DLQ G-10		1286	-0-	1286	1286	34	1	1235	2	Y	15	17	1			16
							17	9									
09	DLQ G-10		1521	-0-	1521	2807	35	1	1468	2	Y	16	17	1			15
							18	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	2	13	9	Y	12	13	1			11
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1182	2	20	9	Y	18	15	1			14
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	22	1	1212	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	29	1	1012	2	Y	13	12	1			14
							14	9									
08	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	30	1	1078	2	Y	14	14	1			14
							15	9									
09	DLQ G-10		1227	-0-	1227	2350	28	1	1185	2	Y	13	15	1			12
							14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	358	-0-	-572	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	13	1	717	2	Y	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	13	1	953	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		825	-0-	825	825	10	1	815	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		633	-0-	633	1458	15	1	618	2	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	Y	6	6	1			5
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	2	4	1			3
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	11	1	384	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	DLQ G-10		110	-0-	110	110	3	1	105	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-	2	1			-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	736	2	9	9	Y	8	8	1			7
05	558	N	371	-0-	-187	-0-	364	2	7	9	Y	6	9	1			4
06	540	N	392	-0-	-148	-0-	7	1	379	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	558	N	107	-0-	-451	-0-	3	1	102	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	DLQ G-10		111	-0-	111	111	3	1	107	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		190	-0-	190	301	4	1	184	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1037	2	14	9	Y	13	14	1			12
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	914	2	13	9	Y	12	13	1			11
06	1200	N	960	-0-	-240	-0-	17	1	931	2	Y	11	12	1			10
							12	9									
07	1085	N	911	-0-	-174	-0-	25	1	874	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
08	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029	27	1	988	2	Y	13	12	1			13
							14	9									
09	DLQ G-10		1254	-0-	1254	2283	29	1	1212	2	Y	12	13	1			12
							13	9									

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	831	2	10	9	Y	9	9	1			8
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	764	2	12	9	Y	11	10	1			9
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	19	1	1007	2	Y	13	11	1			11
							14	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	23	1	801	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
08	DLQ G-10		762	-0-	762	762	20	1	731	2	Y	10	11	1			10
							11	9									
09	DLQ G-10		745	-0-	745	1507	17	1	720	2	Y	7	10	1			7
							8	9									

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1322	2	15	9	Y	14	15	1			13
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1450	2	23	9	Y	21	17	1			17
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	31	1	1670	2	Y	21	20	1			18
							23	9									
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	59	1	2033	2	Y	26	16	1			28
							29	9									
08	DLQ G-10		1096	-0-	1096	1096	29	1	1053	2	Y	13	27	1			14
							14	9									
09	DLQ G-10		1210	-0-	1210	2306	28	1	1168	2	Y	13	15	1			12
							14	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					4
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					4
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	7	1	403	2	Y	-0-					4
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	10	1	733	2	Y	-0-					4
*08	DLQ G-10		813	-0-	813	813	10	1	803	2	Y	-0-					4
*09	DLQ G-10		427	-0-	427	1240	10	1	417	2	Y	-0-					4

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1300	-0-	-530	-0-	22	1	1278	2	Y	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	32	1	2458	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	21	1	1732	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1074	-0-	1074	2827	25	1	1049	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	758	-0-	-358	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	21	1	1209	2	Y	-0-					-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	31	1	2377	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2152	-0-	2152	2152	26	1	2126	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1174	-0-	1174	3326	27	1	1147	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					3
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	478	2	8	9	Y	7	7	1			6
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	Y	5	6	1			5
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	8	1	436	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	496	N	368	-0-	-128	-0-	10	1	354	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
08	DLQ G-10		369	-0-	369	369	10	1	353	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	DLQ G-10		421	-0-	421	790	10	1	407	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		15	-0-	15	24	15	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	22	1	1268	2	Y	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	30	1	2254	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2287	-0-	2287	2287	28	1	2259	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1222	-0-	1222	3509	28	1	1194	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1037	2	21	9	Y	19	19	1			16
05	1178	N	921	-0-	-257	-0-	913	2	8	9	Y	7	13	1			10
06	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	21	1	1111	2	Y	15	13	1			12
							17	9									
07	1085	N	584	-0-	-501	-0-	16	1	560	2	Y	7	11	1			8
							8	9									
08	DLQ G-10		1051	-0-	1051	1051	28	1	1009	2	Y	13	8	1			13
							14	9									
09	DLQ G-10		1187	-0-	1187	2238	27	1	1147	2	Y	12	13	1			12
							13	9									

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	482	2	4	9	Y	4	5	1			4
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	Y	7	6	1			5
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	8	1	428	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	13	1	440	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		449	-0-	449	449	12	1	430	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
09	DLQ G-10		582	-0-	582	1031	13	1	562	2	Y	6	6	1			6
							7	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	829	-0-	-597	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	24	1	1316	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1002	-0-	-610	-0-	28	1	974	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		976	-0-	976	976	26	1	950	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1249	-0-	1249	2225	29	1	1220	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	19	1	1019	2	Y	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	37	1	1260	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1041	-0-	1041	1041	28	1	1013	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		845	-0-	845	1886	20	1	825	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1142	2	15	9	Y	14	14	1			12
05	868	N	542	-0-	-326	-0-	534	2	8	9	Y	7	13	1			6
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	21	1	1137	2	Y	14	8	1			12
							15	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	27	1	931	2	Y	12	11	1			13
							13	9									
08	DLQ G-10		925	-0-	925	925	24	1	888	2	Y	12	13	1			12
							13	9									
09	DLQ G-10		1094	-0-	1094	2019	25	1	1057	2	Y	11	12	1			11
							12	9									

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	630	2	4	9	Y	4	5	1			4
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	585	2	12	9	Y	11	8	1			7
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	10	1	517	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	332	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
08	DLQ G-10		380	-0-	380	380	10	1	364	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	DLQ G-10		377	-0-	377	757	9	1	364	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	Y	9	10	1			8
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	823	2	13	9	Y	12	11	1			9
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	18	1	949	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
07	961	N	720	-0-	-241	-0-	20	1	690	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
08	DLQ G-10		744	-0-	744	744	20	1	714	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
09	DLQ G-10		919	-0-	919	1663	21	1	888	2	Y	9	10	1			9
							10	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	665	-0-	-265	-0-	623	2	42	9	Y	38	39	1			21
05	961	N	385	-0-	-576	-0-	382	2	3	9	Y	3	20	1			4
06	780	N	582	-0-	-198	-0-	11	1	571	2	Y	-0-					4
07	682	N	582	-0-	-100	-0-	16	1	566	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		425	-0-	425	425	11	1	414	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		591	-0-	591	1016	14	1	577	2	Y	-0-					4

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	681	-0-	-579	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	713	-0-	-372	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	10	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	281	-0-	-432	-0-	8	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		273	-0-	273	273	7	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1340	25	1	1042	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	Y	13	13	1			11
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	929	2	14	9	Y	13	13	1			11
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	19	1	1045	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	24	1	808	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
08	DLQ G-10		849	-0-	849	849	22	1	815	2	Y	11	11	1			11
							12	9									
09	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1856	23	1	973	2	Y	10	11	1			10
							11	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	645	-0-	-345	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	15	1	799	2	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	19	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		698	-0-	698	698	19	1	679	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		829	-0-	829	1527	19	1	810	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1132	2	17	9	Y	15	15	1			13
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909	2	12	9	Y	11	14	1			10
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	20	1	1101	2	Y	14	12	1			12
							15	9									
07	1178	N	764	-0-	-414	-0-	21	1	733	2	Y	9	11	1			10
							10	9									
08	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	27	1	993	2	Y	13	10	1			13
							14	9									
09	DLQ G-10		1333	-0-	1333	2367	31	1	1288	2	Y	13	13	1			13
							14	9									

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	1367	2	18	9	Y	16	17	1			14
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1364	2	21	9	Y	19	17	1			16
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	26	1	1409	2	Y	17	18	1			15
							19	9									
07	1426	N	1119	-0-	-307	-0-	31	1	1073	2	Y	14	14	1			15
							15	9									
08	DLQ G-10		1091	-0-	1091	1091	29	1	1048	2	Y	13	14	1			14
							14	9									
09	DLQ G-10		1237	-0-	1237	2328	28	1	1196	2	Y	12	14	1			12
							13	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		39	-0-	39	46	1	1	38	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

04	1200	N	867	-0-	-333	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	19	1	999	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	39	1	1325	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		977	-0-	977	977	26	1	951	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		958	-0-	958	1935	22	1	936	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1118	2	13	9	Y	12	13	1			11
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1158	2	18	9	Y	16	14	1			13
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	22	1	1194	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	26	1	895	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
08	DLQ G-10		940	-0-	940	940	25	1	903	2	Y	11	12	1			12
							12	9									
09	DLQ G-10		1158	-0-	1158	2098	27	1	1119	2	Y	11	12	1			11
							12	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	25	1	1337	2	Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1022	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1047	-0-	1047	1047	28	1	1019	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1298	-0-	1298	2345	30	1	1268	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					2
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					2
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					2
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					2
*08	DLQ G-10		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	DLQ G-10		14	-0-	14	37	14	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1964	2	24	9	Y	22	23	1			20
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1880	2	29	9	Y	26	24	1			22
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	37	1	1990	2	Y	24	25	1			21
						26	9									
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	44	1	1511	2	Y	19	19	1			21
						21	9									
08	DLQ G-10	1565	-0-	1565	1565	41	1	1503	2	Y	19	20	1			20
						21	9									
09	DLQ G-10	1892	-0-	1892	3457	43	1	1829	2	Y	18	20	1			18
						20	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
05	961 N	802	-0-	-159	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
06	990 N	969	-0-	-21	-0-	17	1	952	2	Y	-0-					-0-
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	21	1	1603	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1384	-0-	1384	1384	17	1	1367	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	743	-0-	743	2127	17	1	726	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

04	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	1005	2			Y	-0-					5
05	1519 N	962	-0-	-557	-0-	962	2			Y	-0-					5
06	1260 N	765	-0-	-495	-0-	13	1	752	2	Y	-0-					5
07	1054 N	324	-0-	-730	-0-	4	1	320	2	Y	-0-					5
*08	DLQ G-10	114	-0-	114	114	1	1	113	2	Y	-0-					5
*09	DLQ G-10	47	-0-	47	161	1	1	46	2	Y	-0-					5

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1357	2	18	9	Y	16	16	1			14
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1257	2	19	9	Y	17	17	1			14
06	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	24	1	1297	2	Y	17	17	1			14
						19	9									
07	1426 N	1090	-0-	-336	-0-	30	1	1045	2	Y	14	13	1			15
						15	9									
08	DLQ G-10	1021	-0-	1021	1021	27	1	981	2	Y	12	14	1			13
						13	9									
09	DLQ G-10	1198	-0-	1198	2219	27	1	1158	2	Y	12	13	1			12
						13	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1704	-0-	-1296	2460	1685	2	19	9	Y	17	18	1			15
05	3100	N	1586	-0-	-1514	946	1560	2	26	9	Y	24	21	1			18
06	2570	N	1624	-0-	-946	-0-	29	1	1573	2	Y	20	21	1			17
							22	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	35	1	1200	2	Y	15	15	1			17
							17	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	34	1	1220	2	Y	15	16	1			16
							17	9									
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	35	1	1465	2	Y	16	17	1			15
							18	9									

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	534	2	6	9	Y	5	6	1			5
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	370	2	6	9	Y	5	6	1			4
06	480	N	123	-0-	-357	-0-	2	1	120	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	496	N	9	-0-	-487	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		36	-0-	36	36	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8	-0-	8	44	8	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	25	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	30	1	2275	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2298	-0-	2298	2298	28	1	2270	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1289	-0-	1289	3587	30	1	1259	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	262	-0-	-513	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	301	-0-	-269	-0-	5	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	456	-0-	-443	-0-	6	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		431	-0-	431	431	5	1	426	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		456	-0-	456	887	11	1	445	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	584	-0-	-253	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	574	-0-	-236	-0-	10	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	12	1	884	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		923	-0-	923	923	11	1	912	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		224	-0-	224	1147	5	1	219	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					5
05	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	2			Y	-0-					5
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	17	1	975	2	Y	-0-					5
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	26	1	1974	2	Y	-0-					5
*08	DLQ G-10		1733	-0-	1733	1733	21	1	1712	2	Y	-0-					5
*09	DLQ G-10		896	-0-	896	2629	21	1	875	2	Y	-0-					5

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	66	-0-	-984	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	32	1	2418	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2468	-0-	2468	2468	30	1	2438	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1314	-0-	1314	3782	30	1	1284	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	Y	10	11	1			9
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1389	2	22	9	Y	20	13	1			16
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	16	1	852	2	Y	11	18	1			9
							12	9									
07	868	N	691	-0-	-177	-0-	19	1	663	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
08	DLQ G-10		722	-0-	722	722	19	1	693	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
09	DLQ G-10		865	-0-	865	1587	20	1	836	2	Y	8	9	1			8
							9	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	338	2	20	9	Y	18	14	1			11
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			Y	-0-					11
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	6	1	349	2	Y	2					13
							2	9									
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	7	1	558	2	Y	18	14	1			17
							20	9									
08	DLQ G-10		590	-0-	590	590	7	1	557	2	Y	24	28	1			13
							26	9									
09	DLQ G-10		326	-0-	326	916	7	1	289	2	Y	27	28	1			12
							30	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	12	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	17	1	1325	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1294	-0-	1294	1294	16	1	1278	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		743	-0-	743	2037	17	1	726	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	985	2	13	9	Y	12	12	1			10
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	866	2	13	9	Y	12	12	1			10
06	960	N	876	-0-	-84	-0-	16	1	849	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
07	1023	N	712	-0-	-311	-0-	20	1	682	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
08	DLQ G-10		774	-0-	774	774	20	1	744	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
09	DLQ G-10		830	-0-	830	1604	19	1	802	2	Y	8	10	1			8
							9	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	605	2	119	9	Y	108	108	1			59
05	620	N	298	-0-	-322	-0-	290	2	8	9	Y	7	55	1			11
06	630	N	219	-0-	-411	-0-	4	1	215	2	Y	-0-					11
07	744	N	136	-0-	-608	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		138	-0-	138	138	4	1	134	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		143	-0-	143	281	3	1	140	2	Y	-0-					11

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	832	2	11	9	Y	10	10	1			9
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	823	2	11	9	Y	10	10	1			9
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	15	1	784	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
07	868	N	638	-0-	-230	-0-	18	1	610	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
08	DLQ G-10		674	-0-	674	674	18	1	647	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
09	DLQ G-10		765	-0-	765	1439	18	1	739	2	Y	7	9	1			7
							8	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	525	-0-	-250	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	674	-0-	-166	-0-	12	1	662	2	Y	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	19	1	1424	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1276	-0-	1276	1276	16	1	1260	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		600	-0-	600	1876	14	1	586	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	850	-0-	-200	-0-	15	1	835	2	Y	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	21	1	1596	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1525	-0-	1525	1525	19	1	1506	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		791	-0-	791	2316	18	1	773	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	59	-0-	-691	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		123	-0-	123	142	3	1	120	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	617	-0-	-223	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	136	-0-	-794	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	89	-0-	-451	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	494	-0-	-157	-0-	6	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		125	-0-	125	125	2	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		29	-0-	29	154	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		200	-0-	200	200	2	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		85	-0-	85	285	2	1	83	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	14	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	19	1	1471	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1470	-0-	1470	1470	18	1	1452	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		786	-0-	786	2256	18	1	768	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1620	2	21	9	Y	19	20	1			17
05	1271	N	545	-0-	-726	-0-	537	2	8	9	Y	7	18	1			6
06	1650	N	293	-0-	-1357	-0-	5	1	284	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
07	1705	N	186	-0-	-1519	-0-	5	1	178	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	DLQ G-10		70	-0-	70	70	2	1	68	2	Y	-0-	2	1			1
09	DLQ G-10		187	-0-	187	257	4	1	181	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	604	-0-	-419	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	849	-0-	-141	-0-	15	1	834	2	Y	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	22	1	1684	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1693	-0-	1693	1693	21	1	1672	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		859	-0-	859	2552	20	1	839	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	18	1	1046	2	Y	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	23	1	1767	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1669	-0-	1669	1669	20	1	1649	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		983	-0-	983	2652	23	1	960	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					1
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					1
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
*08	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					1
*09	DLQ G-10		7	-0-	7	13	7	2			Y	-0-					1

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	843	2	10	9	Y	9	9	1			8
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	784	2	12	9	Y	11	10	1			9
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	14	1	760	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	15	1	530	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
08	DLQ G-10		430	-0-	430	430	11	1	412	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
09	DLQ G-10		679	-0-	679	1109	16	1	655	2	Y	7	6	1			7
							8	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		40	-0-	40	40	1	1	39	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1145	2	14	9	Y	13	13	1			11
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1084	2	17	9	Y	15	14	1			12
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	21	1	1143	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	26	1	882	2	Y	11	11	1			12
							12	9									
08	DLQ G-10		924	-0-	924	924	24	1	887	2	Y	12	12	1			12
							13	9									
09	DLQ G-10		1084	-0-	1084	2008	25	1	1047	2	Y	11	12	1			11
							12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1305	2	17	9	Y	15	15	1	13
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1132	2	18	9	Y	16	16	1	13
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	24	1	1300	2	Y	16	15	1	14
							18	9							
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1015	2	Y	13	13	1	14
							14	9							
08	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1022	27	1	981	2	Y	13	14	1	13
							14	9							
09	DLQ G-10		893	-0-	893	1915	20	1	863	2	Y	9	13	1	9
							10	9							

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	Y	5	5	1	5
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	536	2	8	9	Y	7	6	1	6
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	11	1	597	2	Y	7	7	1	6
							8	9							
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	Y	6	6	1	6
							7	9							
08	DLQ G-10		454	-0-	454	454	12	1	435	2	Y	6	6	1	6
							7	9							
09	DLQ G-10		532	-0-	532	986	12	1	514	2	Y	5	6	1	5
							6	9							

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1289	2	18	9	Y	16	16	1	14
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	814	2	11	9	Y	10	15	1	9
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	24	1	1295	2	Y	17	12	1	14
							19	9							
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	7	1	234	2	Y	3	13	1	4
							3	9							
08	DLQ G-10		627	-0-	627	627	17	1	601	2	Y	8	4	1	8
							9	9							
09	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1907	29	1	1238	2	Y	12	8	1	12
							13	9							

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
*04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1081	2	10	9	Y	9	9	1			8
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1329	2	23	9	Y	21	14	1			15
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	26	1	1422	2	Y	18	18	1			15
							20	9									
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	20	1	702	2	Y	9	14	1			10
							10	9									
08	DLQ G-10		736	-0-	736	736	19	1	707	2	Y	9	10	1			9
							10	9									
09	DLQ G-10		986	-0-	986	1722	23	1	951	2	Y	11	10	1			10
							12	9									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	949	-0-	-371	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	20	1	1102	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	921	-0-	-71	-0-	26	1	895	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		772	-0-	772	772	21	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1809	24	1	1013	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	Y	7	7	1			6
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	625	2	7	9	Y	6	5	1			7
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	16	1	862	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	493	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
08	DLQ G-10		574	-0-	574	574	15	1	551	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
09	DLQ G-10		650	-0-	650	1224	15	1	628	2	Y	6	7	1			6
							7	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		843	-0-	843	6115	843	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		681	-0-	681	6796	681	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		804	-0-	804	7600	14	1	790	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1678	-0-	1678	9278	22	1	1656	2	Y	-0-					-0-
08	11133	X	1855	-0-	-9278	-0-	23	1	1832	2	Y	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	19	1	801	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		39	-0-	39	46	1	1	38	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	30	1	1725	2	Y	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	22	1	1657	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1767	-0-	1767	1767	22	1	1745	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		931	-0-	931	2698	22	1	909	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1210	2	14	9	Y	13	13	1			11
05	806	N	721	-0-	-85	-0-	709	2	12	9	Y	11	14	1			8
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	23	1	1235	2	Y	15	10	1			13
							17	9									
07	1054	N	941	-0-	-113	-0-	26	1	902	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
08	DLQ G-10		979	-0-	979	979	26	1	940	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
09	DLQ G-10		1159	-0-	1159	2138	27	1	1120	2	Y	11	13	1			11
							12	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	789	2	17	9	Y	15	15	1			13
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	748	2	7	9	Y	6	10	1			9
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	14	1	742	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
07	372	N	203	-0-	-169	-0-	6	1	195	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
08	DLQ G-10		263	-0-	263	263	7	1	253	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	DLQ G-10		550	-0-	550	813	13	1	531	2	Y	5	3	1			5
							6	9									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	795	2	103	9	Y	94	94	1			51
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	Y	6	47	1			10
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	15	1	804	2	Y	-0-					10
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	26	1	895	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		899	-0-	899	899	24	1	875	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		1445	-0-	1445	2344	33	1	1412	2	Y	-0-					10

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	21	1	1215	2	Y	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	30	1	2261	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2232	-0-	2232	2232	27	1	2205	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1193	-0-	1193	3425	28	1	1165	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	783	-0-	-207	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	19	1	1004	2	Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	23	1	795	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		792	-0-	792	792	21	1	771	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1004	-0-	1004	1796	23	1	981	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2222	2	20	9	Y	18	19	1			16
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1927	2	36	9	Y	33	27	1			22
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	30	1	1623	2	Y	20	25	1			17
							22	9									
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	44	1	1511	2	Y	20	16	1			21
							22	9									
08	DLQ G-10		1534	-0-	1534	1534	40	1	1473	2	Y	19	20	1			20
							21	9									
09	DLQ G-10		1574	-0-	1574	3108	36	1	1521	2	Y	15	20	1			15
							17	9									

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7	7	1			6
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	636	2	10	9	Y	9	8	1			7
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	10	1	553	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	16	1	551	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
08	DLQ G-10		528	-0-	528	528	14	1	507	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
09	DLQ G-10		628	-0-	628	1156	14	1	607	2	Y	6	7	1			6
							7	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

04	1410	N	690	-0-	-720	-0-	538	2	152	9	Y	138	138	1			75
05	1085	N	567	-0-	-518	-0-	557	2	10	9	Y	9	69	1			15
06	750	N	602	-0-	-148	-0-	11	1	591	2	Y	-0-					15
07	713	N	534	-0-	-179	-0-	15	1	519	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		491	-0-	491	491	13	1	478	2	Y	-0-					15
09	DLQ G-10		467	-0-	467	958	11	1	456	2	Y	-0-					15

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	2	9	9	Y	8	9	1			7
05	527	N	346	-0-	-181	-0-	336	2	10	9	Y	9	12	1			4
06	900	N	463	-0-	-437	-0-	8	1	448	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
07	930	N	614	-0-	-316	-0-	17	1	589	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
08	DLQ G-10		344	-0-	344	344	9	1	329	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
09	DLQ G-10		387	-0-	387	731	9	1	374	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	13	-0-	13	24	13	2			Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4	9	Y	4	4	1			4
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	DLQ	G-10	209	-0-	209	209	6	1	200	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	DLQ	G-10	247	-0-	247	456	6	1	239	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-	1	1			-0-
*03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	31	-0-	31	38	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	394	2	12	9	Y	11	12	1			10
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	4	1			6
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	26	1	1426	2	Y	12	3	1			15
							13	9									
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	31	1	1065	2	Y	14	14	1			15
							15	9									
08	DLQ	G-10	948	-0-	948	948	25	1	911	2	Y	11	14	1			12
							12	9									
09	DLQ	G-10	1171	-0-	1171	2119	27	1	1132	2	Y	11	12	1			11
							12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1569	2	22	9	Y	20	21	1			18
05	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1124	2	15	9	Y	14	19	1			13
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	24	1	1300	2	Y	16	15	1			14
							18	9									
07	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	29	1	1006	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
08	DLQ G-10		956	-0-	956	956	25	1	918	2	Y	12	14	1			12
							13	9									
09	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2016	24	1	1025	2	Y	10	12	1			10
							11	9									

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					6
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					6
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	26	1	1487	2	Y	-0-					6
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	35	1	2660	2	Y	-0-					6
*08	DLQ G-10		2697	-0-	2697	2697	33	1	2664	2	Y	-0-					6
*09	DLQ G-10		1422	-0-	1422	4119	33	1	1389	2	Y	-0-					6

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	Y	7	8	1			6
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	579	2	9	9	Y	8	7	1			7
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	13	1	675	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	17	1	567	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
08	DLQ G-10		580	-0-	580	580	15	1	557	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
09	DLQ G-10		720	-0-	720	1300	16	1	695	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	830	2	12	9	Y	11	12	1			10
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	730	2	9	9	Y	8	10	1			8
06	990	N	893	-0-	-97	-0-	16	1	865	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
07	868	N	577	-0-	-291	-0-	16	1	553	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
08	DLQ G-10		418	-0-	418	418	11	1	401	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
09	DLQ G-10		368	-0-	368	786	8	1	356	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	909	-0-	-238	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	21	1	1179	2	Y	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	23	1	1714	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2570	-0-	2570	2570	31	1	2539	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1370	-0-	1370	3940	32	1	1338	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1	3	1			3
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	322	2	9	9	Y	8	7	1			4
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	589	N	190	-0-	-399	-0-	5	1	182	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	DLQ G-10		165	-0-	165	165	4	1	159	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	DLQ G-10		206	-0-	206	371	5	1	199	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1227	2	14	9	Y	13	14	1			12
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	Y	17	15	1			14
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	23	1	1257	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
07	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	29	1	1012	2	Y	13	12	1			14
							14	9									
08	DLQ G-10		969	-0-	969	969	26	1	930	2	Y	12	14	1			12
							13	9									
09	DLQ G-10		1159	-0-	1159	2128	27	1	1119	2	Y	12	13	1			11
							13	9									

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	Y	4	4	1			4
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	581	2	10	9	Y	9	6	1			7
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	444	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
08	DLQ G-10		353	-0-	353	353	9	1	338	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	DLQ G-10		420	-0-	420	773	10	1	406	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	750	-0-	-2250	820	737	2	13	9	Y	12	12	1			10
05	1232	N	412	-0-	-820	-0-	408	2	4	9	Y	4	9	1			5
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	10	1	517	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
08	DLQ G-10		242	-0-	242	242	6	1	233	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	DLQ G-10		139	-0-	139	381	3	1	135	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	106	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	514	2	8	9	Y	7	2	1			6
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	DLQ G-10		145	-0-	145	145	4	1	139	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	DLQ G-10		201	-0-	201	346	5	1	194	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1207	2	22	9	Y	20	20	1			17
05	1054	N	734	-0-	-320	-0-	728	2	6	9	Y	5	14	1			8
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	37	1	1999	2	Y	25	12	1			21
							28	9									
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	36	1	1241	2	Y	17	20	1			18
							19	9									
08	DLQ G-10		1287	-0-	1287	1287	34	1	1236	2	Y	15	17	1			16
							17	9									
09	DLQ G-10		1484	-0-	1484	2771	34	1	1433	2	Y	15	17	1			14
							17	9									

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1606	2	20	9	Y	18	19	1			16
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1265	2	20	9	Y	18	19	1			15
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	40	1	2176	2	Y	27	19	1			23
							30	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	41	1	1421	2	Y	18	21	1			20
							20	9									
08	DLQ G-10		1634	-0-	1634	1634	43	1	1569	2	Y	20	19	1			21
							22	9									
09	DLQ G-10		2200	-0-	2200	3834	50	1	2127	2	Y	21	21	1			21
							23	9									

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	Y	11	11	1			9
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	779	2	12	9	Y	11	11	1			9
06	900	N	805	-0-	-95	-0-	14	1	781	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
07	961	N	678	-0-	-283	-0-	19	1	649	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
08	DLQ G-10		457	-0-	457	457	12	1	438	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
09	DLQ G-10		586	-0-	586	1043	13	1	566	2	Y	6	6	1			6
							7	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	Y	8	8	1			7
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	560	2	9	9	Y	8	9	1			6
06	690	N	388	-0-	-302	-0-	7	1	375	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
07	775	N	292	-0-	-483	-0-	8	1	280	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
08	DLQ G-10		304	-0-	304	304	8	1	292	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	DLQ G-10		427	-0-	427	731	10	1	413	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	596	-0-	-154	-0-	584	2	12	9	Y	11	12	1			10
05	775	N	497	-0-	-278	-0-	494	2	3	9	Y	3	7	1			6
06	690	N	369	-0-	-321	-0-	7	1	358	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	620	N	287	-0-	-333	-0-	8	1	275	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
08	DLQ G-10		489	-0-	489	489	13	1	469	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
09	DLQ G-10		584	-0-	584	1073	13	1	564	2	Y	6	6	1			6
							7	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	732	2	9	9	Y	8	8	1			7
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	612	2	10	9	Y	9	9	1			7
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	14	1	748	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
07	775	N	655	-0-	-120	-0-	18	1	628	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
08	DLQ G-10		634	-0-	634	634	17	1	609	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
09	DLQ G-10		730	-0-	730	1364	17	1	705	2	Y	7	8	1			7
							8	9									

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1285	2	19	9	Y	17	17	1			15
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1277	2	18	9	Y	16	16	1			15
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	23	1	1245	2	Y	15	17	1			13
							17	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	33	1	1121	2	Y	15	12	1			16
							17	9									
08	DLQ G-10		1194	-0-	1194	1194	32	1	1147	2	Y	14	15	1			15
							15	9									
09	DLQ G-10		1145	-0-	1145	2339	26	1	1107	2	Y	11	15	1			11
							12	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	3	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	4	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		780	-0-	780	780	10	1	770	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		354	-0-	354	1134	8	1	346	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2779	2	34	9	Y	31	32	1	27
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1963	2	32	9	Y	29	33	1	23
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	14	1	767	2	Y	9	24	1	8
							10	9							
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	671	2	Y	9	8	1	9
							10	9							
08	DLQ G-10		719	-0-	719	719	19	1	690	2	Y	9	9	1	9
							10	9							
09	DLQ G-10		682	-0-	682	1401	16	1	658	2	Y	7	9	1	7
							8	9							

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		255	-0-	255	255	3	1	252	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		102	-0-	102	357	2	1	100	2	Y	-0-			-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	Y	7	7	1	6
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	566	2	10	9	Y	9	8	1	7
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	11	1	591	2	Y	7	8	1	6
							8	9							
07	651	N	475	-0-	-176	-0-	13	1	455	2	Y	6	6	1	6
							7	9							
08	DLQ G-10		487	-0-	487	487	13	1	467	2	Y	6	6	1	6
							7	9							
09	DLQ G-10		585	-0-	585	1072	13	1	565	2	Y	6	6	1	6
							7	9							

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

04	210	N	83	-0-	-127	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	-0-			-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		41	-0-	41	41	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		107	-0-	107	148	2	1	105	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	718	2	9	9	Y	8	8	1			7
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	895	2	13	9	Y	12	9	1			10
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	16	1	890	2	Y	12	12	1			10
							13	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	17	1	567	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
08	DLQ G-10		534	-0-	534	534	14	1	512	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
09	DLQ G-10		862	-0-	862	1396	20	1	833	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	588	2	8	9	Y	7	8	1			6
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	584	2	9	9	Y	8	7	1			7
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	12	1	622	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	56	1	1919	2	Y	24	6	1			25
							26	9									
08	DLQ G-10		1539	-0-	1539	1539	41	1	1477	2	Y	19	24	1			20
							21	9									
09	DLQ G-10		1820	-0-	1820	3359	42	1	1758	2	Y	18	20	1			18
							20	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1028	2	14	9	Y	13	13	1			11
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1014	2	15	9	Y	14	13	1			12
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	18	1	967	2	Y	11	13	1			10
							12	9									
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	24	1	832	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
08	DLQ G-10		868	-0-	868	868	23	1	834	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
09	DLQ G-10		963	-0-	963	1831	22	1	931	2	Y	9	11	1			9
							10	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	2	1	85	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	957	2	10	9	Y	9	9	1			8
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	681	2	12	9	Y	11	11	1			8
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	16	1	888	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
07	992	N	756	-0-	-236	-0-	21	1	725	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
08	DLQ G-10		731	-0-	731	731	19	1	702	2	Y	9	10	1			9
							10	9									
09	DLQ G-10		775	-0-	775	1506	18	1	747	2	Y	9	10	1			8
							10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1386	2	19	9	Y	17	18	1			15
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1558	2	23	9	Y	21	18	1			18
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	30	1	1608	2	Y	20	21	1			17
							22	9									
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	39	1	1342	2	Y	18	16	1			19
							20	9									
08	DLQ	G-10	1151	-0-	1151	1151	30	1	1106	2	Y	14	18	1			15
							15	9									
09	DLQ	G-10	548	-0-	548	1699	13	1	529	2	Y	5	15	1			5
							6	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

04	600	N	172	-0-	-428	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	215	-0-	-405	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	94	-0-	-266	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	33	-0-	-153	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	274	-0-	274	301	6	1	268	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			Y	-0-					20
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					20
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					20
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					20
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					20
09	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			Y	-0-					20

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					28
05	1178	N	954	-0-	-224	-0-	954	2			Y	-0-					28
06	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	2			Y	-0-					28
07	961	N	718	-0-	-243	-0-	718	2			Y	-0-					28
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			Y	-0-					28
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					28

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	891	-0-	-69	-0-	891	2			Y	-0-					42
05	992	X	790	-0-	-202	-0-	790	2			Y	-0-					42
06	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					42
07	1054	X	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			Y	-0-					42
08	1054	X	763	-0-	-291	-0-	760	2	3	9	Y	3					45
09	1170	X	877	-0-	-293	-0-	877	2			Y	-0-					45

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

04	3000	N	1295	-0-	-1705	616	1250	2	45	9	N	41					106
05	1748	N	1132	-0-	-616	-0-	1106	2	26	9	N	24					130
06	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	1059	2	35	9	N	32					162
07	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1292	2	33	9	N	30					192
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1282	2	33	9	N	30	175	1			47
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1310	2	28	9	N	25					72

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12	9	Y	11					166
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1838	2	9	9	Y	8					174
06	1170	N	959	-0-	-211	-0-	953	2	6	9	Y	5					179
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1303	2	4	9	Y	4					183
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1836	2	7	9	Y	6					189
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	2	4	9	Y	4					193

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	835	2	12	9	Y	11					178
05	806	N	612	-0-	-194	-0-	603	2	9	9	Y	8					186
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	605	2	6	9	Y	5					191
07	868	N	494	-0-	-374	-0-	490	2	4	9	Y	4					195
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	2	7	9	Y	6					201
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	538	2	4	9	Y	4					205

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	718	2	12	9	Y	11					173
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	610	2	9	9	Y	8					181
06	720	N	619	-0-	-101	-0-	613	2	6	9	Y	5					186
07	744	N	647	-0-	-97	-0-	643	2	4	9	Y	4					190
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	663	2	7	9	Y	6					196
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	717	2	4	9	Y	4					200

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	136	2	Y	4	4	0			1
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	97	2	Y	1					2
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	175	2	Y	4	2	0	1	1	3
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	144	2	Y	3	4	0			2
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	105	2	Y	1	1	0			2
09	180	N	97	-0-	-83	-0-	6 1	1 9	90	2	Y	1	2	0			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	93	1	1795	2	Y	24	30	0			8
							26	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	69	1	1333	2	Y	4					12
							4	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	80	1	1305	2	Y	19	11	0	6	1	14
							21	9									
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	73	1	1182	2	Y	12	16	0			10
							13	9									
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	104	1	1660	2	Y	7	5	0			12
							8	9									
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	100	1	1563	2	Y	9	11	0			10
							10	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	75	1	1446	2	Y	13	15	0			4
							14	9									
05	1705	N	1507	-0-	-198	-0-	74	1	1430	2	Y	3					7
							3	9									
06	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	82	1	1326	2	Y	11	6	0	3	1	9
							12	9									
07	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	85	1	1379	2	Y	8	10	0			7
							9	9									
08	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	82	1	1320	2	Y	3	3	0			7
							3	9									
09	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	73	1	1133	2	Y	5	7	0			5
							6	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	90	1	1729	2	Y	9	12	0			3
							10	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	104	1	2005	2	Y	2					5
							2	9									
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	122	1	1985	2	Y	11	5	0	3	1	8
							12	9									
07	1891	N	1232	-0-	-659	-0-	71	1	1155	2	Y	5	9	0			4
							6	9									
08	2108	N	1629	-0-	-479	-0-	96	1	1531	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
09	2070	N	1599	-0-	-471	-0-	96	1	1499	2	Y	4	4	0			4
							4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	70 21	1 9	1354	2	Y	19	20	0			6
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	73 6	1 9	1408	2	Y	5					11
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	77 20	1 9	1255	2	Y	18	10	0	5	1	14
07	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	80 13	1 9	1299	2	Y	12	15	0			11
08	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	86 6	1 9	1370	2	Y	5	5	0			11
09	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	78 9	1 9	1222	2	Y	8	11	0			8

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2178	-0-	-822	692	2178	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	171	-0-	-1875	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	96	1	1557	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1688	-0-	-482	-0-	98	1	1590	2	Y	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	97	1	1560	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	92	1	1443	2	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	53 25	1 9	1022	2	Y	23	27	0			8
05	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	51 4	1 9	983	2	Y	4					12
06	1080	N	774	-0-	-306	-0-	44 18	1 9	712	2	Y	16	11	0	5	1	12
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	63 19	1 9	1018	2	Y	17	15	0			14
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	64 8	1 9	1023	2	Y	7	7	0			14
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	61 10	1 9	959	2	Y	9	13	0			10

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	2	2	9	Y	2	3	1			2
05	682	N	179	-0-	-503	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					2
06	660	N	230	-0-	-430	-0-	13 1	1 9	216	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
07	682	N	196	-0-	-486	-0-	11 1	1 9	184	2	Y	1	1	0			-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1158	2	62	9	Y	56	44	1			12
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	73	1	1413	2	Y	42	47	0			14
							46	9									
05	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	64	1	1231	2	Y	8					22
							9	9									
06	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	74	1	1212	2	Y	36	20	0	10	1	28
							40	9									
07	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	78	1	1262	2	Y	26	31	0			23
							29	9									
08	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	75	1	1207	2	Y	10	11	0			22
							11	9									
09	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	73	1	1146	2	Y	15	21	0			16
							17	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	434	N	23	-0-	-411	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	Y	5	2	0	1	1	4
							6	9									
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	23	1	371	2	Y	2	4	0			2
							2	9									
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	Y	1	1	0			2
							1	9									
09	570	N	374	-0-	-196	-0-	22	1	350	2	Y	2	2	0			2
							2	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	Y	24	33	0			8
							26	9									
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	113	1	2171	2	Y	7					15
							8	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	99	1	1615	2	Y	26	14	0	7	1	20
							29	9									
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	139	1	2250	2	Y	25	23	0			22
							28	9									
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	71	1	1136	2	Y	4	10	0			16
							4	9									
09	1050	N	809	-0-	-241	-0-	48	1	755	2	Y	5	15	0			6
							6	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2558	N	1751	-0-	-807	-0-	1740	2	11	9	Y	10	15	1			8
05	1953	N	507	-0-	-1446	-0-	25	1	481	2	Y	1					9
							1	9									
06	1920	N	886	-0-	-1034	-0-	51	1	827	2	Y	7	7	0	4	1	5
							8	9									
07	1798	N	841	-0-	-957	-0-	49	1	786	2	Y	5	6	0			4
							6	9									
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	53	1	845	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	49	1	768	2	Y	3	4	0			3
							3	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	73	1	1418	2	Y	7	9	0			2
							8	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	74	1	1419	2	Y	2					4
							2	9									
06	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	79	1	1287	2	Y	7	4	0	2	1	5
							8	9									
07	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	77	1	1254	2	Y	5	6	0			4
							6	9									
08	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	80	1	1280	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
09	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	75	1	1176	2	Y	3	4	0			3
							3	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	98	1	1899	2	Y	48	57	0			16
							53	9									
05	1953	N	1722	-0-	-231	-0-	85	1	1627	2	Y	9					25
							10	9									
06	1980	N	1830	-0-	-150	-0-	103	1	1677	2	Y	45	24	0	12	1	34
							50	9									
07	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	112	1	1813	2	Y	33	38	0			29
							36	9									
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	102	1	1630	2	Y	12	14	0			27
							13	9									
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	113	1	1769	2	Y	21	26	0			22
							23	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	105	1	2025	2	Y	18	16	0			6
							20	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	91	1	1743	2	Y	3					9
							3	9									
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	89	1	1446	2	Y	13	8	0	4	1	10
							14	9									
07	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	106	1	1709	2	Y	10	11	0			9
							11	9									
08	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	99	1	1581	2	Y	4	4	0			9
							4	9									
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	98	1	1529	2	Y	5	8	0			6
							6	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1627	2	6	9	Y	5	7	1			4
05	1519	N	205	-0-	-1314	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					4
06	1560	N	686	-0-	-874	-0-	40	1	643	2	Y	3	3	0	2	1	2
							3	9									
07	1674	N	340	-0-	-1334	-0-	20	1	319	2	Y	1	2	0			1
							1	9									
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	705	2	54	9	Y	49	39	1			11
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					11

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1478	2	40	9	Y	36	47	1			28
05	1519	N	962	-0-	-557	-0-	47	1	907	2	Y	7					35
							8	9									
06	1470	N	740	-0-	-730	-0-	41	1	673	2	Y	24	27	0	14	1	18
							26	9									
07	1581	N	1015	-0-	-566	-0-	58	1	934	2	Y	21	20	0			19
							23	9									
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	87	1	1399	2	Y	13	9	0			23
							14	9									
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	88	1	1369	2	Y	21	22	0			22
							23	9									

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1121	2	12	9	Y	11	13	1			9
05	930	N	285	-0-	-645	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					9
06	960	N	720	-0-	-240	-0-	41	1	668	2	Y	10	8	0	4	1	7
							11	9									
07	1178	N	670	-0-	-508	-0-	39	1	624	2	Y	6	8	0			5
							7	9									
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	612	2	139	9	Y	126	104	1			27
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					27

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1697	2	7	9	Y	6	4	1			5
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	73	1	1401	2	Y	1					6
							1	9									
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	92	1	1499	2	Y	8	5	0	3	1	6
							9	9									
07	1767	N	1299	-0-	-468	-0-	75	1	1220	2	Y	4	6	0			4
							4	9									
08	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	81	1	1291	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
09	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	88	1	1369	2	Y	3	4	0			3
							3	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	49	1	944	2	Y	13	15	0			4
							14	9									
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	2	Y	4					8
							4	9									
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	64	1	1039	2	Y	14	7	0	4	1	11
							15	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	64	1	1043	2	Y	11	13	0			9
							12	9									
08	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	63	1	1011	2	Y	4	4	0			9
							4	9									
09	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	62	1	971	2	Y	6	8	0			7
							7	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	4	1	86	2	Y	3	5	0			1
							3	9									
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	119	2	Y	1					2
							1	9									
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	7	1	115	2	Y	4	2	0	1	1	3
							4	9									
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	73	2	Y	2	3	0			2
							2	9									
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	87	2	Y	1	1	0			2
							1	9									
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	93	2	Y	2	2	0			2
							2	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	113 30	1 9	2179	2	Y	27	28	0			9
05	2170	N	1882	-0-	-288	-0-	93 6	1 9	1783	2	Y	5					14
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	123 28	1 9	2003	2	Y	25	13	0	7	1	19
07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	164 25	1 9	2656	2	Y	23	22	0			20
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	147 10	1 9	2351	2	Y	9	10	0			19
09	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	121 12	1 9	1894	2	Y	11	18	0			12

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	486	-0-	-264	-0-	23 11	1 9	452	2	Y	10	16	0			3
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	41 4	1 9	782	2	Y	4					7
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58 24	1 9	950	2	Y	22	8	0	4	1	17
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	51 13	1 9	819	2	Y	12	18	0			11
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	60 8	1 9	953	2	Y	7	6	0			12
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	57 10	1 9	886	2	Y	9	11	0			10

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	102 76	1 9	1976	2	Y	69	71	0			23
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	88 15	1 9	1698	2	Y	14					37
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	110 69	1 9	1782	2	Y	63	34	0	17	1	49
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	139 63	1 9	2258	2	Y	57	57	0			49
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	133 24	1 9	2131	2	Y	22	24	0			47
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	111 31	1 9	1736	2	Y	28	45	0			30

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	115 31	1 9	2218	2	Y	28	34	0			9
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	116 8	1 9	2229	2	Y	7					16
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	123 28	1 9	2000	2	Y	25	14	0	7	1	20
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	125 20	1 9	2018	2	Y	18	22	0			16
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	126 9	1 9	2016	2	Y	8	8	0			16
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	119 12	1 9	1851	2	Y	11	15	0			12

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1027	-0-	-353	-0-	50 12	1 9	965	2	Y	11	19	0			4
05	1426	N	687	-0-	-739	-0-	34 1	1 9	652	2	Y	1					5
06	1380	N	684	-0-	-696	-0-	39 9	1 9	636	2	Y	8	5	0	2	1	6
07	1054	N	768	-0-	-286	-0-	44 7	1 9	717	2	Y	6	7	0			5
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	802	2	Y	2	2	0			5
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	109 10	1 9	1706	2	Y	9	5	0			9

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1651	2	11	9	Y	10	15	1			8
05	1860	N	995	-0-	-865	-0-	49	1	944	2	Y	2					10
							2	9									
06	1710	N	1186	-0-	-524	-0-	68	1	1107	2	Y	10	8	0	4	1	8
							11	9									
07	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	88	1	1424	2	Y	9	9	0			8
							10	9									
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1318	2	Y	3	4	0			7
							3	9									
09	1200	N	321	-0-	-879	-0-	19	1	300	2	Y	2	7	0			2
							2	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	65	1	1260	2	Y	12	14	0			4
							13	9									
05	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	69	1	1318	2	Y	3					7
							3	9									
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	75	1	1228	2	Y	12	7	0	3	1	9
							13	9									
07	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	78	1	1270	2	Y	10	11	0			8
							11	9									
08	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	79	1	1257	2	Y	4	4	0			8
							4	9									
09	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	76	1	1194	2	Y	5	7	0			6
							6	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	53	1	1021	2	Y	12	14	0			4
							13	9									
05	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	58	1	1120	2	Y	3					7
							3	9									
06	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	59	1	968	2	Y	10	6	0	3	1	8
							11	9									
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	70	1	1135	2	Y	10	10	0			8
							11	9									
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	69	1	1099	2	Y	4	4	0			8
							4	9									
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	67	1	1041	2	Y	5	7	0			6
							6	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2023	-0-	-977	2018	2008	2	15	9	Y	14	21	1			11
05	3019	N	1001	-0-	-2018	-0-	49	1	949	2	Y	3					14
							3	9									
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	129	1	2094	2	Y	20	12	0	6	1	16
							22	9									
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	131	1	2123	2	Y	15	18	0			13
							17	9									
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	160	1	2568	2	Y	7	6	0			14
							8	9									
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	155	1	2415	2	Y	11	13	0			12
							12	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	242	-0-	-99	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	26	1	409	2	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1231	2	Y	13	16	0			4
							14	9									
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2	Y	3					7
							3	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	84	1	1366	2	Y	15	7	0	4	1	11
							17	9									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	83	1	1346	2	Y	11	13	0			9
							12	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	75	1	1204	2	Y	3	4	0			8
							3	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	62	1	971	2	Y	5	8	0			5
							6	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1930	-0-	-1070	2357	1927	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	3100	N	1883	-0-	-1217	1140	93	1	1790	2	Y	-0-					2
06	2694	N	1554	-0-	-1140	-0-	90	1	1461	2	Y	3	2	0	1	1	2
							3	9									
07	1984	N	1683	-0-	-301	-0-	98	1	1584	2	Y	1	2	0			1
							1	9									
08	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	109	1	1748	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	114	1	1772	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2304	-0-	-186	-0-	112	1	2172	2	Y	18	23	0			6
							20	9									
05	2697	N	2419	-0-	-278	-0-	119	1	2296	2	Y	4					10
							4	9									
06	2610	N	2164	-0-	-446	-0-	124	1	2021	2	Y	17	9	0	5	1	13
							19	9									
07	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	137	1	2221	2	Y	13	15	0			11
							14	9									
08	2418	N	2416	-0-	-2	-0-	142	1	2267	2	Y	6	6	0			11
							7	9									
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	143	1	2226	2	Y	9	11	0			9
							10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	92 20	1 9	1768	2	Y	18	21	0			6
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	95 4	1 9	1829	2	Y	4					10
06	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	106 20	1 9	1717	2	Y	18	9	0	5	1	14
07	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	112 13	1 9	1816	2	Y	12	15	0			11
08	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	111 6	1 9	1769	2	Y	5	5	0			11
09	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	109 8	1 9	1701	2	Y	7	10	0			8

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

04	7680	X	7289	-0-	-391	-0-	358 20	1 9	6911	2	Y	18	22	0			6
05	8215	X	7537	-0-	-678	-0-	372 4	1 9	7161	2	Y	4					10
06	7950	X	7125	-0-	-825	-0-	411 21	1 9	6693	2	Y	19	10	0	5	1	14
07	8215	X	7384	-0-	-831	-0-	429 14	1 9	6941	2	Y	13	16	0			11
08	7688	X	7203	-0-	-485	-0-	423 7	1 9	6773	2	Y	6	6	0			11
09	7290	X	6848	-0-	-442	-0-	412 9	1 9	6427	2	Y	8	11	0			8

MIKEN OIL, INC. 566783
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MIKEN OIL, INC. //CONT.// 566783
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUDENT RESOURCES LLC 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990 N	326	-0-	-664	-0-	326	3			N	-0-					55
05	930 N	220	-0-	-710	-0-	220	3			N	-0-					55
06	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					55
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					55
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					55
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					4
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

04	3000	N	307	-0-	-2693	19	307	3			Y	-0-					6
05	1364	N	790	-0-	-574	-0-	790	3			Y	-0-					6
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					6
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					6
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					6
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					6

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					8
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					8
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					8
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		97	-0-	97	194	97	3			Y	-0-					8

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					403
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-	80	1			323
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					323
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					323
08	DLQ G-10		304	-0-	304	304	304	3			Y	-0-	80	1			243
09	DLQ G-10		304	-0-	304	608	304	3			Y	-0-					243

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

04	3000	N	702	-0-	-2298	3251	702	3			Y	-0-					42
05	3100	N	999	-0-	-2101	1150	999	3			Y	-0-					42
06	1880	N	730	-0-	-1150	-0-	730	3			Y	-0-					42
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					42
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					42
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCCOWAN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291083 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2023 - WELL PLUGGED 3/18/2023

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 294066 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6818 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	965	1	3026	2	N	79	180	1			32
							87	9									
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	911	1	3088	2	N	11					43
							12	9									
06	3780	X	3199	-0-	-581	-0-	956	1	2235	2	N	7					50
							8	9									
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	986	1	3164	2	N	10					60
							11	9									
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	932	1	3210	2	N	13					73
							14	9									
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	965	1	3071	2	N	20					93
							22	9									

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
GANT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 295437 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6132 - 6138

05	14B2 EXT	179	-0-	179	179	87	1	92	2	N	-0-					-0-
*06	30	43	-0-	13	192	17	1	26	2	N	-0-					-0-
*07	31	55	-0-	24	216	33	1	22	2	N	-0-					-0-
*08	31	140	-0-	109	325	67	1	73	2	N	-0-					-0-
*09	469	87	-0-	-382	-0-	54	2	33	9	N	30					30

KING OPERATING CORPORATION 465296
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	43	1	42	2	N	-0-					31
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	2	N	-0-					31
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	62	1	96	2	N	-0-					31
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	51	1	34	2	N	-0-					31
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	11	1	12	2	N	-0-					31
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					31

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	2	N	-0-					64
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	2	N	-0-					64
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	N	-0-					64
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	2	N	-0-					64
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					64

KING OPERATING CORPORATION 465296
BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					70
05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1187	2	185	9	N	168	168	1			70
06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					70
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3272	2	183	9	N	166	166	1			70
08	961	X	699	-0-	-262	-0-	691	2	8	9	N	7					77
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					77

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOD SPRINGS (PETTIT) 35800 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 295203 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2023

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					51
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					51
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					51
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					51
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					51
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					26
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	706	2	8	9	N	7					92
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					92
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	585	2	7	9	N	6	6	8			92
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	N	2					94
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					94
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					94

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

04	4170	X	3980	-0-	-190	-0-	3980	2			N	-0-					87
05	4030	X	3764	-0-	-266	-0-	3764	2			N	-0-					87
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					87
07	4123	X	3703	-0-	-420	-0-	3700	2	3	9	N	3					90
08	4123	X	3619	-0-	-504	-0-	3619	2			N	-0-					90
09	3990	X	3396	-0-	-594	-0-	3396	2			N	-0-					90

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					61
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					61
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					61
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					61
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					61
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					60
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					60
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					60
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					60
08	899	N	605	-0-	-294	-0-	605	2			N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2851	N	1095	-0-	-1756	-0-	1095	2			N	-0-					79
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					79
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					79
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					79
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-					79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13563	X	3314	-0-	-10249	-0-	3314	2			N	-0-					76
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					76
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					76
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					76
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					76
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					76

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC 704776
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	252	1	532	2	N	8					58
							9	9									
05	837	N	666	-0-	-171	-0-	228	1	438	2	N	-0-					58
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	228	1	417	2	N	-0-					58
07	806	N	236	-0-	-570	-0-	84	1	152	2	N	-0-					58
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					58
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					58

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2659	N	1466	-0-	-1193	-0-	360	1	1051	2	N	50					132
							55	9									
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	372	1	1111	2	N	38					170
							42	9									
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	372	1	1072	2	N	39					209
							43	9									
07	1519	N	751	-0-	-768	-0-	168	1	569	2	N	13					222
							14	9									
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	372	1	1196	2	N	46	186	1			82
							51	9									
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	360	1	1198	2	N	40					122
							44	9									

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N 783	-0-	-27	-0-	38 1 29 9		716 2		Y	26	26 1				43
05	837	N 836	-0-	-1	-0-	43 1 13 9		780 2		Y	12	26 1				29
06	900	N 847	-0-	-53	-0-	43 1 31 9		773 2		Y	28	37 1				20
07	907	N 907	-0-	-0-	-0-	46 1 13 9		848 2		Y	12	14 1				18
08	837	N 817	-0-	-20	-0-	44 1 6 9		767 2		Y	5	13 1				10
09	852	N 852	-0-	-0-	-0-	48 1 8 9		796 2		Y	7	9 1				8

HAINESVILLE (CONS.) 38040 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 9419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	2752	-0-	-398	12672	2691 3		61 9		N	55					169
05	3255	2963	-0-	-292	12380	2890 3		73 9		N	66	175 1				60
06	3150	2805	-0-	-345	12035	2728 3		77 9		N	70					130
07	3255	2767	-0-	-488	11547	2706 3		61 9		N	55					185
08	3255	2797	-0-	-458	11089	2732 3		65 9		N	59					244
09	3150	2696	-0-	-454	10635	2633 3		63 9		N	57	184 1				117

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	4386	-0-	-1014	16113	4306 3		80 9		N	73					192
05	5301	4596	-0-	-705	15408	4528 3		68 9		N	62	184 1				70
06	5130	4235	-0-	-895	14513	4169 3		66 9		N	60					130
07	5301	4599	-0-	-702	13811	4516 3		83 9		N	75					205
08	5301	4226	-0-	-1075	12736	4163 3		63 9		N	57	190 1				72
09	5130	4482	-0-	-648	12088	4413 3		69 9		N	63					135

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-	181	1			46
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					46
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					46
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					46
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1180	3	19	9	N	17					63
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					63

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					104
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	2	N	-0-					104
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	2	N	-0-					104
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	N	-0-					104
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					104
*09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					104

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2312	-0-	-298	-0-	112	1	2171	2	N	26	145	1			47
							29	9									
05	2914	X	1853	-0-	-1061	-0-	102	1	1738	2	N	12					59
							13	9									
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	187	1	3334	2	N	19	3	1			75
							21	9									
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	176	1	3128	2	N	14					89
							15	9									
08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2846	2	20	9	N	18					107
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	134	1	2870	2	N	17					124
							19	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					74
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					74
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					74
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					74
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					74
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-					74

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					10
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					10
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					10
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					10
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					10

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2078	N	707	-0-	-1371	-0-	34	1	660	2	Y	12	4	1			136
							13	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	95	1	1615	2	Y	2					138
							2	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	101	1	1802	2	Y	3	5	1			136
							3	9									
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	96	1	1710	2	Y	2					138
							2	9									
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	2	1	9	Y	1					139
09	3000	N	3072	-0-	72	72	137	1	2931	2	Y	4					143
							4	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	50	1	977	2	Y	13	4	1			150
							14	9									
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	71	1	1215	2	Y	-0-					150
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	50	1	897	2	Y	1	3	1			148
							1	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	49	1	870	2	Y	-0-					148
08	806	N	570	-0-	-236	-0-	570	2			Y	-0-					148
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	95	1	2023	2	Y	6					154
							7	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

04	690	N	629	-0-	-61	-0-	31	1	596	2	N	2					40
							2	9									
05	744	N	507	-0-	-237	-0-	28	1	477	2	N	2	1	8			41
							2	9									
06	750	N	548	-0-	-202	-0-	29	1	512	2	N	6	3	1			44
							7	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	616	2	N	5					49
							6	9									
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1504	2	9	9	N	8					57
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	21	1	452	2	N	5					62
							6	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	812	2	N	12	5	1			157
							13	9									
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	43	1	730	2	N	-0-					157
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	43	1	762	2	N	1	19	1			139
							1	9									
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	50	1	890	2	N	2					141
							2	9									
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	N	3					144
09	810	N	687	-0-	-123	-0-	31	1	654	2	N	2					146
							2	9									

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

04	3000	N	1628	-0-	-1372	1629	79	1	1534	2	N	14	4	1			153
							15	9									
05	3100	N	1546	-0-	-1554	75	86	1	1460	2	N	-0-					153
06	1484	N	1409	-0-	-75	-0-	75	1	1332	2	N	2	3	1			152
							2	9									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	84	1	1498	2	N	4					156
							4	9									
08	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1378	2	1	9	N	1					157
09	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	54	1	1160	2	N	4					161
							4	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1527	-0-	-1473	1133		74	1	1440	2	N	12	4	1			180
								13	9									
05	2292	N	1159	-0-	-1133	-0-		64	1	1095	2	N	-0-					180
06	1350	N	1323	-0-	-27	-0-		70	1	1252	2	N	1	3	1			178
								1	9									
07	1426	N	1301	-0-	-125	-0-		69	1	1232	2	N	-0-					178
08	1147	N	1061	-0-	-86	-0-		1061	2			N	-0-					178
09	1320	N	1295	-0-	-25	-0-		51	1	1089	2	N	141					319
								155	9									

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1349	N	981	-0-	-368	-0-		49	1	915	2	N	15	3	1			62
								17	9									
05	837	N	789	-0-	-48	-0-		44	1	742	2	N	3					65
								3	9									
06	1320	N	701	-0-	-619	-0-		37	1	662	2	N	2	3	1			64
								2	9									
07	1023	N	759	-0-	-264	-0-		40	1	719	2	N	-0-					64
08	775	N	539	-0-	-236	-0-		5	1	534	2	N	-0-					64
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-		43	1	898	2	N	116	126	1			54
								128	9									

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1511	-0-	-1489	1973		73	1	1421	2	N	15	4	1			135
								17	9									
05	3100	N	1240	-0-	-1860	113		69	1	1168	2	N	3					138
								3	9									
06	1350	N	831	-0-	-519	-0-		44	1	786	2	N	1	3	1			136
								1	9									
07	1550	N	814	-0-	-736	-0-		43	1	768	2	N	3					139
								3	9									
08	1240	N	1029	-0-	-211	-0-		1026	2	3	9	N	3					142
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-		59	1	1263	2	N	43	54	1			131
								47	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	554	-0-	-196	-0-		276	1	278	2	N	-0-					106
05	744	N	474	-0-	-270	-0-		293	1	181	2	N	-0-					106
06	600	N	433	-0-	-167	-0-		283	1	150	2	N	-0-	3	1			103
07	558	N	418	-0-	-140	-0-		290	1	128	2	N	-0-					103
08	465	N	456	-0-	-9	-0-		365	1	91	2	N	-0-					103
09	420	N	361	-0-	-59	-0-		276	1	85	2	N	-0-					103

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1248	N	1080	-0-	-168	-0-		52	1	1015	2	N	12	4	1			219
								13	9									
05	1116	N	1016	-0-	-100	-0-		56	1	960	2	N	-0-					219
06	1050	N	958	-0-	-92	-0-		51	1	906	2	N	1	3	1			217
								1	9									
07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-		58	1	1038	2	N	-0-					217
08	1023	N	892	-0-	-131	-0-		892	2			N	-0-					217
09	960	N	761	-0-	-199	-0-		34	1	727	2	N	-0-					217

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4114	-0-	-506	-0-	784	1	3317	2	N	12	4	1			149
							13	9									
05	4774	X	3661	-0-	-1113	-0-	766	1	2895	2	N	-0-					149
06	4620	X	3524	-0-	-1096	-0-	730	1	2794	2	N	-0-	3	1			146
07	4774	X	3917	-0-	-857	-0-	772	1	3145	2	N	-0-					146
08	4774	X	4033	-0-	-741	-0-	1225	1	2808	2	N	-0-					146
09	4110	X	3365	-0-	-745	-0-	729	1	2634	2	N	2					148
							2	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	237	1	7721	2	Y	59	37	0	20	1	10
							65	9									
05	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	250	1	7886	2	Y	55	37	0	21	1	7
							61	9									
06	7710	X	6026	-0-	-1684	-0-	179	1	5808	2	Y	35	23	0	11	1	8
							39	9									
07	8277	X	7627	-0-	-650	-0-	220	1	7360	2	Y	43	29	0	16	1	6
							47	9									
08	8277	X	7097	-0-	-1180	-0-	214	1	6838	2	Y	41	27	0	14	1	6
							45	9									
09	8010	X	4020	-0-	-3990	-0-	121	1	3873	2	Y	24	18	0	9	1	3
							26	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	10586	-0-	-1114	-0-	311	1	10157	2	Y	107	68	0	38	1	18
							118	9									
05	11966	X	11457	-0-	-509	-0-	348	1	10992	2	Y	106	70	0	41	1	13
							117	9									
06	11400	X	11067	-0-	-333	-0-	328	1	10643	2	Y	87	55	0	26	1	19
							96	9									
07	11780	X	11153	-0-	-627	-0-	321	1	10735	2	Y	88	62	0	33	1	12
							97	9									
08	11780	X	11272	-0-	-508	-0-	339	1	10833	2	Y	91	59	0	31	1	13
							100	9									
09	11100	X	10578	-0-	-522	-0-	318	1	10162	2	Y	89	61	0	30	1	11
							98	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	10601	-0-	-679	-0-	312 102	1 9	10187	2	Y	93	59	0	33	1	15
05	11346	X	10418	-0-	-928	-0-	317 94	1 9	10007	2	Y	85	56	0	33	1	11
06	10980	X	10108	-0-	-872	-0-	300 76	1 9	9732	2	Y	69	44	0	21	1	15
07	11222	X	10286	-0-	-936	-0-	296 78	1 9	9912	2	Y	71	49	0	27	1	10
08	11222	X	10323	-0-	-899	-0-	310 79	1 9	9934	2	Y	72	47	0	25	1	10
09	10590	X	7853	-0-	-2737	-0-	236 64	1 9	7553	2	Y	58	41	0	20	1	7

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	305 231	1 9	9961	2	N	210	133	0	73	1	34
05	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	325 220	1 9	10255	2	N	200	132	0	77	1	25
06	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	305 176	1 9	9892	2	N	160	102	0	48	1	35
07	10850	X	10556	-0-	-294	-0-	301 184	1 9	10071	2	N	167	116	0	63	1	23
08	10850	X	10554	-0-	-296	-0-	314 185	1 9	10055	2	N	168	109	0	58	1	24
09	10500	X	10026	-0-	-474	-0-	299 186	1 9	9541	2	N	169	115	0	57	1	21

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2070	-0-	-930	4343	500	1	1570	2	Y	-0-					1
05	3100	N	2427	-0-	-673	3670	580	1	1847	2	Y	-0-					1
06	3000	N	1821	-0-	-1179	2491	478	1	1343	2	Y	-0-					1
07	3100	N	2112	-0-	-988	1503	540	1	1572	2	Y	-0-					1
08	3100	N	2650	-0-	-450	1053	600	1	2050	2	Y	-0-					1
*09	3000	N	2154	-0-	-846	207	504	1	1648	2	Y	2	2	8			1
							2	9									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					19
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					19
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					19
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					19
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					19
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					19

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					129
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1663	2	15	9	N	14	3	8			140
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	976	2	2	9	N	2	2	8			140
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	2	4	9	N	4	4	8			140
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	N	2	2	8			140
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1040	2	78	9	N	71	178	1	2	8	31

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6824 - 6944

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					79
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					79
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					79
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					79
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					79
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					79

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	Y	-0-					18
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	Y	-0-					18
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	Y	-0-					18
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	Y	-0-					18
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	27	1	71	3	Y	-0-					18
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	72	3	Y	-0-					18

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	704	-0-	-288	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1040	-0-	-665	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1154	-0-	-376	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					51
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					51
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					51
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					51
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					51
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					51

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	3			Y	-0-					26
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			Y	-0-					26
06	360	N	177	-0-	-183	-0-	177	3			Y	-0-					26
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					26
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					26
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					26

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	28	1	201	3	Y	1					30
							1	9									
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	43	1	289	3	Y	-0-					30
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	18	1	184	3	Y	10					40
							11	9									
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	43	1	194	3	Y	-0-					40
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	3	Y	-0-					40
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	41	1	248	3	Y	-0-					40

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

04	180	N	162	-0-	-18	-0-	20	1	141	3	Y	1					30
							1	9									
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	24	1	162	3	Y	-0-					30
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	9					39
							10	9									
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	21	1	95	3	Y	-0-					39
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					39
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	19	1	113	3	Y	-0-					39

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	41	1	292	3	Y	1					44
							1	9									
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	51	1	346	3	Y	4					48
							4	9									
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	25	1	256	3	Y	10					58
							11	9									
07	341	N	231	-0-	-110	-0-	42	1	189	3	Y	-0-					58
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	28	1	287	3	Y	-0-					58
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	39	1	236	3	Y	-0-					58

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1672	-0-	-1328	4811	213	1	1452	3	Y	6					8
							7	9									
05	3100	N	1643	-0-	-1457	3354	213	1	1424	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
06	3000	N	1851	-0-	-1149	2205	171	1	1654	3	Y	24	7	1			24
							26	9									
07	3100	N	2022	-0-	-1078	1127	196	1	1820	3	Y	5	20	1			9
							6	9									
08	3100	N	2192	-0-	-908	219	216	1	1970	3	Y	5	10	1			4
							6	9									
09	2715	N	2496	-0-	-219	-0-	202	1	2274	3	Y	18	10	1			12
							20	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

04	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	3			Y	-0-					35
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					35
06	270	N	117	-0-	-153	-0-	117	3			Y	-0-					35
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			Y	-0-					35
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	3			Y	-0-					35
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					35

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

04	5040	X	4254	-0-	-786	-0-	526	1	3578	3	N	136					219
							150	9									
05	5208	X	4407	-0-	-801	-0-	552	1	3697	3	N	144	173	1			190
							158	9									
06	5040	X	4932	-0-	-108	-0-	446	1	4302	3	N	167	175	1			182
							184	9									
07	4867	X	4503	-0-	-364	-0-	423	1	3934	3	N	133	151	1	2	8	162
							146	9									
08	4526	X	4439	-0-	-87	-0-	424	1	3876	3	N	126	168	1	1	8	119
							139	9									
09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	416	1	4673	3	N	165	174	1			110
							182	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	205	1	1467	3	N	14	173	1			52
							15	9									
05	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	182	1	1225	3	N	7					59
							8	9									
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	377	1	3808	3	N	30					89
							33	9									
07	474	X	474	-0-	-0-	-0-	85	1	387	3	N	2					91
							2	9									
08	3100	N	4110	-0-	1010	1010	366	1	3714	3	N	27					118
							30	9									
09	2160	X	1150	-0-	-1010	-0-	164	1	986	3	N	-0-					118

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

04	2569	N	1190	-0-	-1379	-0-	1179	3	11	9	N	10					193
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1231	3	8	9	N	7					200
06	1110	N	955	-0-	-155	-0-	955	3			N	-0-					200
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1303	3	8	9	N	7					207
08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1203	3	1	9	N	1					208
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1050	3	9	9	N	8	163	1			53

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1619	2	19	9	N	17					154
05	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1347	2	1	9	N	1					155
06	1680	N	827	-0-	-853	-0-	825	2	2	9	N	2					157
07	1705	N	842	-0-	-863	-0-	840	2	2	9	N	2					159
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					159
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					159

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					164
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	N	2					166
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					166
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	740	2	11	9	N	10					221
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	2	9	9	N	8	182	1			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2173	2	24	9	Y	22					105
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3231	2	11	9	Y	10					115
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					115
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2941	2	21	9	Y	19					69
*08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2855	2	15	9	Y	14					83
09	3150	X	2235	-0-	-915	-0-	2233	2	2	9	Y	2					85

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

04	2160	X	741	-0-	-1419	-0-	717	2	24	9	Y	22					105
05	3317	X	1833	-0-	-1484	-0-	1822	2	11	9	Y	10					115
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					115
07	2077	X	1535	-0-	-542	-0-	1514	2	21	9	Y	19					69
08	1550	X	1442	-0-	-108	-0-	1427	2	15	9	Y	14					83
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1510	2	2	9	Y	2					85

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

04	14B2 EXT		2683	-0-	2683	3134	2539	2	144	9	N	131	170	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3134					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3134					N	-0-					-0-
07	3134	X	-0-	-0-	-3134	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	43	1	580	2	Y	4					18
							4	9									
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	618	2	Y	5					23
							6	9									
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	77	1	928	2	Y	3					26
							3	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	217	1	950	2	Y	-0-					26
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	314	1	987	2	Y	11	31	1			6
							12	9									
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	403	1	886	2	Y	-0-					6

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

04	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	110	1	1481	2	Y	9					36
							10	9									
05	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	68	1	1610	2	Y	10					46
							11	9									
06	1590	X	1533	-0-	-57	-0-	117	1	1410	2	Y	5					51
							6	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	59	1	260	2	Y	-0-					51
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
06	366	X	325	-0-	-41	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	52	1	692	2	Y	7					30
							8	9									
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	32	1	762	2	Y	8					38
							9	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	57	1	690	2	Y	5					43
							6	9									
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	133	1	582	2	Y	-0-					43
08	775	N	573	-0-	-202	-0-	133	1	419	2	Y	19	52	1			10
							21	9									
09	750	N	510	-0-	-240	-0-	159	1	351	2	Y	-0-					10

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1769	2	13	9	N	12					28
05	1271	X	514	-0-	-757	-0-	514	2			N	-0-					28
06	1230	X	744	-0-	-486	-0-	735	2	9	9	N	8					36
07	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1265	2	15	9	N	14					50
08	1829	X	1333	-0-	-496	-0-	1333	2			N	-0-					50
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					50

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	Y	1					36
05	1519	N	1191	-0-	-328	-0-	1191	2			Y	-0-					36
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					36
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	2	1	9	Y	1					37
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1866	2	2	9	Y	2					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	95	1			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					101
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1					102
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1					103
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	N	1					104
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					106
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	N	4					110
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					110
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	N	1					111
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1					112
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	1753	-0-	-1637	-0-	1752	2	1	9	N	1					78
05	3503	X	1286	-0-	-2217	-0-	1286	2			N	-0-					78
06	2490	X	1735	-0-	-755	-0-	1732	2	3	9	N	3					81
07	2294	X	1069	-0-	-1225	-0-	1069	2			N	-0-					81
08	2108	X	1579	-0-	-529	-0-	1579	2			N	-0-					81
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					81

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1612	2	12	9	N	11					136
05	1333	N	761	-0-	-572	-0-	751	2	10	9	N	9					145
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2091	2	3	9	N	3					148
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1846	2	3	9	N	3					151
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	2	1	9	N	1					152
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	Y	1					48
05	1116	N	717	-0-	-399	-0-	717	2			Y	-0-					48
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1607	2	1	9	Y	1					49
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					49
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	Y	3					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					95
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1					96
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	N	1					97
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					97
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					85
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	464	-0-	464	2076	461	2	3	9	Y	3					42
05	14B2	EXT	818	-0-	818	2894	816	2	2	9	Y	2					44
06	14B2	EXT	458	-0-	458	3352	454	2	4	9	Y	4					48
07	14B2	EXT	725	-0-	725	4077	718	2	7	9	Y	6					54
08	3100	N	471	-0-	-2629	1448	468	2	3	9	Y	3					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1448					Y	NO RPT					57

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

RFE OPERATING, LLC 704776
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

04	2250	N	1658	-0-	-592	-0-	1655	2	3	9	N	3					113
05	2418	N	1465	-0-	-953	-0-	1465	2			N	-0-					113
06	1980	N	1263	-0-	-717	-0-	1263	2			N	-0-					113
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					113
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					113
09	1470	N	211	-0-	-1259	-0-	211	2			N	-0-					113

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

04	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	2			N	-0-					199
05	1116	N	909	-0-	-207	-0-	909	2			N	-0-					199
06	870	N	740	-0-	-130	-0-	740	2			N	-0-					199
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					199
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					199
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					199

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

04	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	2			N	-0-					27
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					27
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					27
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					27
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					27
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					27

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					25
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					25
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					25
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					25
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					25
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					25

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					26
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					26
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					26
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					26
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					26
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					26

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					72
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					72
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					72
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					72
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					72
09	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	2			N	-0-					72

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13710	X	12045	-0-	-1665	-0-	11984	2	61	9	N	55	3	8			124
05	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14489	2	113	9	N	103	103	1			124
06	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13571	2	69	9	N	63	7	8			180
07	13764	X	13443	-0-	-321	-0-	13354	2	89	9	N	81	165	1	32	8	64
08	14601	X	13251	-0-	-1350	-0-	13189	2	62	9	N	56	5	8			115
09	14130	X	12818	-0-	-1312	-0-	12770	2	48	9	N	44					159

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23700	X	23671	-0-	-29	-0-	23566	2	105	9	N	95	63	1	5	8	144
05	24242	X	23135	-0-	-1107	-0-	23008	2	127	9	N	115	175	1			84
06	23370	X	21977	-0-	-1393	-0-	21848	2	129	9	N	117	14	8			187
07	24459	X	22735	-0-	-1724	-0-	22610	2	125	9	N	114	176	1	23	8	102
08	24459	X	22976	-0-	-1483	-0-	22843	2	133	9	N	121	183	1	10	8	30
09	23670	X	22146	-0-	-1524	-0-	22034	2	112	9	N	102					132

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

04	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12898	2	3	9	N	3	184	1	3	8	28
05	13082	X	12845	-0-	-237	-0-	12698	2	147	9	N	134					162
06	12720	X	12538	-0-	-182	-0-	12492	2	46	9	N	42	168	1	9	8	27
07	13330	X	12510	-0-	-820	-0-	12392	2	118	9	N	107	34	8			100
08	13330	X	12390	-0-	-940	-0-	12268	2	122	9	N	111	175	1	8	8	28
09	12900	X	11945	-0-	-955	-0-	11878	2	67	9	N	61					89

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

04	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
06	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
07	8804	X	2632	-0-	-6172	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	2942	-0-	-5862	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
09	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

04	38460	X	343	-0-	-38117	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	39742	X	-0-	-0-	-39742	-0-					N	-0-					-0-
06	38460	X	-0-	-0-	-38460	-0-					N	-0-					-0-
07	32767	X	17577	-0-	-15190	-0-	17577	2			N	-0-					-0-
08	25358	X	12372	-0-	-12986	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
09	34577	X	34577	-0-	-0-	-0-	34577	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					360
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					360
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					360
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					360
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					360
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					360

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 7247 - 7254

04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	498	2	75	9	N	68	157	1			28
05	645	X	645	-0-	-0-	-0-	630	2	15	9	N	14					42
06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	622	2	23	9	N	21					63
07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	599	2	23	9	N	21					84
*08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	576	2	20	9	N	18					102
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		103	-0-	103	103	8	1	94	3	Y	1					1
							1	9									
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT					1

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	395	3	Y	1					13
							1	9									
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					13
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	2	9	1			6
							2	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					6
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					6

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					17
08	14B2 EXT		24	-0-	24	24	1	1	23	3	Y	-0-					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					17

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					28
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	175 44	1 9	2991	3	Y	40	18	1			50
06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	64 24	1 9	965	3	Y	22	58	1			14
07	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	108 18	1 9	1427	3	Y	16					30
08	3224	X	1149	-0-	-2075	-0-	96 20	1 9	1033	3	Y	18					48
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					48

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	161	1	2445	3	Y	-0-					-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	75	1	995	3	Y	-0-					-0-
08	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	87	1	936	3	Y	-0-					-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	96	-0-	-264	-0-	91	1	5	3	N	-0-					443
05	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	1			N	-0-					443
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	170	1	11	9	N	10					453
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	162	1	10	9	N	9	156	1			306
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	44	1	10	3	N	2	168	1			140
							2	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					140

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	238	-0-	-332	-0-	12 2	1 9	224	3	Y	2					134
05	558	N	264	-0-	-294	-0-	12 17	1 9	235	3	Y	15					149
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	229	1	113	9	Y	103					252
07	248	N	44	-0-	-204	-0-	27	1	17	9	Y	15	167	1			100
08	279	N	78	-0-	-201	-0-	3 22	1 9	53	3	Y	20					120
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					120

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	189	X	189	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	178	3	Y	1	1	1			-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	184	1	30	3	Y	45					54
							50	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					54
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					54

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	372	1	4967	3	Y	-0-					-0-
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	377	1	5080	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5211	-0-	-129	-0-	368	1	4843	3	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5207	-0-	-311	-0-	388	1	4819	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5218	-0-	-300	-0-	388	1	4830	3	Y	-0-					-0-
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	5687	-0-	-1453	-0-	396	1	5288	3	Y	3	6	1			15
							3	9									
05	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	517	1	6963	3	Y	5					20
							6	9									
06	6870	X	6680	-0-	-190	-0-	471	1	6203	3	Y	5	12	1			13
							6	9									
07	7099	X	6436	-0-	-663	-0-	480	1	5950	3	Y	5	6	1			12
							6	9									
08	7471	X	6929	-0-	-542	-0-	515	1	6408	3	Y	5	7	1			10
							6	9									
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					10

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1639	-0-	-221	-0-	114	1	1525	3	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1032	-0-	-890	-0-	71	1	961	3	Y	-0-					-0-
06	1740	X	648	-0-	-1092	-0-	46	1	602	3	Y	-0-					-0-
07	1798	X	213	-0-	-1585	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	1705	X	225	-0-	-1480	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					245
05	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	963	1	16484	3	Y	142	157	1			230
							156	9									
06	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	930	1	14108	3	Y	154	287	1			97
							169	9									
07	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	1053	1	13889	3	Y	102	1	8			198
							112	9									
08	17608	X	12477	-0-	-5131	-0-	1056	1	11313	3	Y	98	180	1			116
							108	9									
09	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					Y	NO RPT					116

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	3720	-0-	-2820	-0-	3720	3			Y	-0-					-0-
05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	3			Y	-0-					-0-
06	6390	X	5981	-0-	-409	-0-	5981	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	6048	-0-	-276	-0-	6048	3			Y	-0-					-0-
08	7068	X	6240	-0-	-828	-0-	6240	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	901	1	12028	3	Y	37	81	1			213
							41	9									
05	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	921	1	12396	3	Y	55					268
							61	9									
06	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	904	1	11892	3	Y	68	157	1			179
							75	9									
07	13392	X	12139	-0-	-1253	-0-	901	1	11173	3	Y	59	81	1			157
							65	9									
08	13392	X	11715	-0-	-1677	-0-	866	1	10766	3	Y	75	93	1			139
							83	9									
09	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					139

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	230	1			106
05	2976	X	1234	-0-	-1742	-0-	150	1	1014	3	Y	64					170
							70	9									
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	411	1	2895	3	Y	107	125	1			152
							118	9									
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	494	1	3176	3	Y	104					256
							114	9									
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	533	1	3286	3	Y	172	237	1			191
							189	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					191

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6952	-0-	-278	-0-	483	1	6447	3	Y	20					243
							22	9									
05	7440	X	6574	-0-	-866	-0-	454	1	6107	3	Y	12					255
							13	9									
06	7200	X	6820	-0-	-380	-0-	482	1	6336	3	Y	2					257
							2	9									
07	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	552	1	6851	3	Y	32	164	1			125
							35	9									
08	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	548	1	6815	3	Y	10					135
							11	9									
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					135

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	11579	-0-	-241	-0-	608	1	10886	3	Y	77	72	1			284
							85	9									
05	12152	X	11567	-0-	-585	-0-	536	1	10944	3	Y	79	71	1			292
							87	9									
06	11760	X	11024	-0-	-736	-0-	476	1	10416	3	Y	120	75	1			337
							132	9									
07	11997	X	10529	-0-	-1468	-0-	460	1	9948	3	Y	110	210	1			237
							121	9									
08	11966	X	10245	-0-	-1721	-0-	506	1	9652	3	Y	79	70	1			246
							87	9									
09	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					246

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	335	-0-	-3715	-0-	137	1	142	3	Y	51	4	1			53
							56	9									
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	666	1	2380	3	Y	41	45	1			49
							45	9									
06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	999	1	4535	3	Y	94	56	1			87
							103	9									
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	987	1	4273	3	Y	79	101	1			65
							87	9									
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	1012	1	3884	3	Y	95	79	1			81
							105	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					81

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6279	-0-	-201	-0-	330	1	5918	3	Y	28					213
							31	9									
05	6510	X	5628	-0-	-882	-0-	261	1	5333	3	Y	31	84	1			160
							34	9									
06	6450	X	4715	-0-	-1735	-0-	206	1	4500	3	Y	8					168
							9	9									
07	6665	X	6485	-0-	-180	-0-	514	1	5949	3	Y	20	1	8			187
							22	9									
08	6665	X	6292	-0-	-373	-0-	592	1	5647	3	Y	48					235
							53	9									
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					235

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	4437	-0-	-1383	-0-	881	1	3481	3	Y	68	184	1			153
							75	9									
05	6014	X	4613	-0-	-1401	-0-	718	1	3853	3	Y	38					191
							42	9									
06	5820	X	5295	-0-	-525	-0-	790	1	4484	3	Y	19	140	1			70
							21	9									
07	5797	X	5180	-0-	-617	-0-	763	1	4397	3	Y	18					88
							20	9									
08	5797	X	5706	-0-	-91	-0-	675	1	4996	3	Y	32	82	1			38
							35	9									
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					38

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	1684	-0-	-2276	-0-	438	1	1244	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	752	1	3063	3	Y	-0-					3
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	495	1	3313	3	Y	-0-	2	1			1
07	2697	X	2319	-0-	-378	-0-	524	1	1795	3	Y	-0-					1
08	3813	X	1406	-0-	-2407	-0-	408	1	997	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	1290	1	6612	3	Y	35	39	1			57
							39	9									
05	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	1121	1	6280	3	Y	16	48	1			25
							18	9									
06	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	1105	1	5715	3	Y	32	27	1			30
							35	9									
07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	1137	1	5855	3	Y	27	35	1			22
							30	9									
08	8215	X	7020	-0-	-1195	-0-	1345	1	5639	3	Y	33	27	1			28
							36	9									
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					28

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	10306	-0-	-524	-0-	543	1	9721	3	Y	38	36	1			143
							42	9									
05	11191	X	9673	-0-	-1518	-0-	449	1	9179	3	Y	41	36	1			148
							45	9									
06	10830	X	9542	-0-	-1288	-0-	414	1	9061	3	Y	61	38	1			171
							67	9									
07	11005	X	9300	-0-	-1705	-0-	409	1	8830	3	Y	55	106	1			120
							61	9									
08	11005	X	8229	-0-	-2776	-0-	408	1	7779	3	Y	38	35	1			123
							42	9									
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					123

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	6755	-0-	-1135	-0-	1215	1	5540	3	Y	-0-					-0-
05	8153	X	6611	-0-	-1542	-0-	1303	1	5307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	7890	X	6415	-0-	-1475	-0-	1233	1	5182	3	Y	-0-					-0-
07	7657	X	6621	-0-	-1036	-0-	1241	1	5380	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6148	-0-	-827	-0-	1308	1	4840	3	Y	-0-					-0-
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	422	1	3690	3	Y	44	122	1			101
							48	9									
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	603	1	4070	3	Y	26					127
							29	9									
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	483	1	3417	3	Y	12	93	1			46
							13	9									
07	4309	X	4253	-0-	-56	-0-	515	1	3724	3	Y	13					59
							14	9									
08	4712	X	4229	-0-	-483	-0-	591	1	3616	3	Y	20	54	1			25
							22	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5394	-0-	-156	-0-	570	1	4747	3	Y	70	76	1			113
							77	9									
05	5611	X	5003	-0-	-608	-0-	495	1	4473	3	Y	32	95	1			50
							35	9									
06	5370	X	4759	-0-	-611	-0-	427	1	4266	3	Y	60	54	1			56
							66	9									
07	5580	X	4869	-0-	-711	-0-	451	1	4360	3	Y	53	65	1			44
							58	9									
08	5580	X	4519	-0-	-1061	-0-	445	1	4011	3	Y	57	53	1			48
							63	9									
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					48

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12360	X	10880	-0-	-1480	-0-	1158	1	9644	3	Y	71	79	1			115
							78	9									
05	12772	X	10695	-0-	-2077	-0-	1062	1	9598	3	Y	32	97	1			50
							35	9									
06	12360	X	10159	-0-	-2201	-0-	917	1	9170	3	Y	65	55	1			60
							72	9									
07	12090	X	10552	-0-	-1538	-0-	984	1	9507	3	Y	55	70	1			45
							61	9									
08	11253	X	10443	-0-	-810	-0-	1036	1	9334	3	Y	66	55	1			56
							73	9									
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					56

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3008	-0-	-1162	-0-	506	1	2449	3	Y	48					316
							53	9									
05	4309	X	3876	-0-	-433	-0-	348	1	3461	3	Y	61					377
							67	9									
06	4410	X	3265	-0-	-1145	-0-	405	1	2732	3	Y	116	255	1			238
							128	9									
07	4557	X	3285	-0-	-1272	-0-	724	1	2475	3	Y	78					316
							86	9									
08	4557	X	3691	-0-	-866	-0-	697	1	2904	3	Y	82	145	1			253
							90	9									
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					253

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3107	-0-	-1513	-0-	542	1	2557	3	Y	7					49
							8	9									
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	662	1	3506	3	Y	11					60
							12	9									
06	3870	X	3686	-0-	-184	-0-	648	1	3018	3	Y	18	41	1			37
							20	9									
07	3751	X	3662	-0-	-89	-0-	763	1	2887	3	Y	11					48
							12	9									
08	4185	X	3404	-0-	-781	-0-	738	1	2652	3	Y	13	22	1			39
							14	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					39

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13350	X	12461	-0-	-889	-0-	656	1	11762	3	Y	39	36	1			142
							43	9									
05	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	630	1	12861	3	Y	41	36	1			147
							45	9									
06	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	592	1	12936	3	Y	61	38	1			170
							67	9									
07	12865	X	11843	-0-	-1022	-0-	521	1	11260	3	Y	56	106	1			120
							62	9									
08	13547	X	12272	-0-	-1275	-0-	609	1	11620	3	Y	39	35	1			124
							43	9									
09	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					124

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	573	1	4370	3	Y	25					189
							28	9									
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	841	1	4493	3	Y	29	75	1			143
							32	9									
06	4860	X	3973	-0-	-887	-0-	550	1	3415	3	Y	7					150
							8	9									
07	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	602	1	5299	3	Y	17					167
							19	9									
08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	589	1	5075	3	Y	43					210
							47	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					210

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10140	X	8975	-0-	-1165	-0-	937	1	7804	3	Y	213	238	1			344
							234	9									
05	10478	X	8928	-0-	-1550	-0-	879	1	7943	3	Y	96	289	1			151
							106	9									
06	10140	X	8100	-0-	-2040	-0-	717	1	7168	3	Y	195	165	1			181
							215	9									
07	9796	X	8623	-0-	-1173	-0-	792	1	7652	3	Y	163	210	1			134
							179	9									
08	9269	X	7514	-0-	-1755	-0-	730	1	6582	3	Y	184	162	1			156
							202	9									
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					156

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	1518	1	20277	3	Y	15	33	1			86
							17	9									
05	22628	X	22628	-0-	-0-	-0-	1563	1	21041	3	Y	22					108
							24	9									
06	21663	X	21663	-0-	-0-	-0-	1528	1	20104	3	Y	28	64	1			72
							31	9									
07	22537	X	21006	-0-	-1531	-0-	1565	1	19415	3	Y	24	33	1			63
							26	9									
08	22630	X	20781	-0-	-1849	-0-	1544	1	19204	3	Y	30	37	1			56
							33	9									
09	21900	X	NO RPT	-0-	-21900	-0-					Y	NO RPT					56

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090	X	11787	-0-	-303	-0-	623	1	11155	3	Y	8					49
							9	9									
05	12834	X	11257	-0-	-1577	-0-	525	1	10719	3	Y	12					61
							13	9									
06	12420	X	10682	-0-	-1738	-0-	496	1	10167	3	Y	17	41	1			37
							19	9									
07	12834	X	10707	-0-	-2127	-0-	707	1	9987	3	Y	12					49
							13	9									
08	12183	X	10378	-0-	-1805	-0-	774	1	9590	3	Y	13	22	1			40
							14	9									
09	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					40

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	7453	-0-	-2447	-0-	773	1	6437	3	Y	221	248	1			359
							243	9									
05	10230	X	8168	-0-	-2062	-0-	803	1	7255	3	Y	100	302	1			157
							110	9									
06	9900	X	8003	-0-	-1897	-0-	707	1	7072	3	Y	204	172	1			189
							224	9									
07	9765	X	7861	-0-	-1904	-0-	720	1	6954	3	Y	170	219	1			140
							187	9									
08	9052	X	7748	-0-	-1304	-0-	751	1	6768	3	Y	208	172	1			176
							229	9									
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					176

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14190	X	12900	-0-	-1290	-0-	897	1	11978	3	Y	23	49	1			128
							25	9									
05	14229	X	13080	-0-	-1149	-0-	902	1	12142	3	Y	33					161
							36	9									
06	13230	X	12396	-0-	-834	-0-	872	1	11479	3	Y	41	95	1			107
							45	9									
07	13330	X	12517	-0-	-813	-0-	931	1	11546	3	Y	36	49	1			94
							40	9									
08	13330	X	12817	-0-	-513	-0-	950	1	11816	3	Y	46	56	1			84
							51	9									
09	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					84

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	931	1	16674	3	Y	38	36	1			143
							42	9									
05	17887	X	17512	-0-	-375	-0-	815	1	16653	3	Y	40	36	1			147
							44	9									
06	17670	X	16919	-0-	-751	-0-	737	1	16114	3	Y	62	38	1			171
							68	9									
07	18259	X	16639	-0-	-1620	-0-	733	1	15845	3	Y	55	106	1			120
							61	9									
08	18259	X	15846	-0-	-2413	-0-	787	1	15016	3	Y	39	35	1			124
							43	9									
09	17640	X	NO RPT	-0-	-17640	-0-					Y	NO RPT					124

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

04	2778	N	1154	-0-	-1624	-0-	597	1	557	2	N	-0-					245
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	360	1	1035	2	N	-0-					245
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	360	1	1137	2	N	-0-					245
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	791	1	847	2	N	-0-					245
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	711	1	879	2	N	-0-					245
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					245

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	377	1	352	2	N	-0-					128
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	122	1	349	2	N	-0-					128
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					128
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	510	1	546	2	N	-0-					128
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	351	1	435	2	N	-0-					128
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					128

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					154
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					154
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1	1	8			154
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	N	5					159
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	452	2	7	9	N	6					165
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					165

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

04	3000	N	1426	-0-	-1574	2441	1407	2	19	9	N	17	2	8			95
05	3100	N	1889	-0-	-1211	1230	1880	2	9	9	N	8	3	8			100
06	2657	N	1427	-0-	-1230	-0-	1410	2	17	9	N	15	1	8			114
07	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1356	2	2	9	N	2	1	8			115
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1734	2	8	9	N	7	2	8			120
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1565	2	11	9	N	10					132

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					153
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					153
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	N	1	1	8			153
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1	1	8			153
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	2	1	9	N	1	1	8			153
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					153

CRATON OPERATING LLC 186717
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					79
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	961	-0-	-2039	141	57	1	890	2	N	-0-	31	7			27
							14	4									
05	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	69	1	1058	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1260	N	810	-0-	-450	-0-	60	1	750	2	N	-0-					27
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	987	2	N	-0-					27
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	49	1	1119	2	N	50					77
							55	9									
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	N	-0-					77

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	338	2	9	9	N	8					68
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					68
06	210	N	48	-0-	-162	-0-	42	2	6	9	N	5					73
07	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					73
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	206	2	1	9	N	1					74
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					74

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17370	X	160	-0-	-17210	-0-	9	2	151	9	N	137					229
05	14074	X	21	-0-	-14053	-0-	21	2			N	-0-					229
06	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					N	7					236
07	12524	X	1566	-0-	-10958	-0-	1566	2			N	-0-					236
08	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15235	2	13	9	N	12	189	1			59
09	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-					59

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	7981	-0-	-1619	-0-	481	1	7466	2	N	31					168
							34	9									
05	9827	X	9490	-0-	-337	-0-	566	1	8625	2	N	272	191	1	3	8	246
							299	9									
06	9510	X	6812	-0-	-2698	-0-	505	1	6305	2	N	2					248
							2	9									
07	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	523	1	9421	2	N	189	183	1			254
							208	9									
08	9486	X	7928	-0-	-1558	-0-	329	1	7557	2	N	38	183	1			109
							42	9									
*09	9180	X	7935	-0-	-1245	-0-	356	1	7578	2	N	1					110
							1	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	153	-0-	-8667	-0-	6	1	95	2	N	47	168	1			100
							52	9									
05	8184	X	373	-0-	-7811	-0-	23	1	350	2	N	-0-					100
06	4380	X	338	-0-	-4042	-0-	25	1	313	2	N	-0-					100
07	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	382	1	6883	2	N	-0-					100
08	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	714	1	16388	2	N	70					170
							77	9									
09	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	669	1	14233	2	N	51					221
							56	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	7553	-0-	-2137	-0-	454	1	7034	2	N	59					147
							65	9									
05	10013	X	8152	-0-	-1861	-0-	499	1	7614	2	N	35	2	8			180
							39	9									
06	9690	X	7428	-0-	-2262	-0-	549	1	6859	2	N	18					198
							20	9									
07	9300	X	8171	-0-	-1129	-0-	426	1	7684	2	N	55					253
							61	9									
08	9114	X	8259	-0-	-855	-0-	345	1	7914	2	N	-0-	186	1			67
09	7890	X	7434	-0-	-456	-0-	334	1	7100	2	N	-0-					67

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	408	1	6325	2	N	-0-	2	7			87
05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	496	1	7569	2	N	6	6	8			87
							7	9									
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	524	1	6547	2	N	104					191
							114	9									
07	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	393	1	7086	2	N	218	369	1			40
							240	9									
08	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	342	1	7842	2	N	121					161
							133	9									
09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	346	1	7371	2	N	112					273
							123	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	18	2	7	9	N	6					51
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	18	2	13	9	N	12					63
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	14	2	2	9	N	2					65
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	37	2	7	9	N	6					71
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	N	2					73
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	11	2	3	9	N	3					76

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	6	1	541	2	N	-0-					26
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	7	1	564	2	N	-0-					26
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	6	1	543	2	N	-0-					26
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	7	1	546	2	N	25					51
							28	9									
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	7	1	528	2	N	3					54
							3	9									
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	8	1	602	2	N	14	41	1			27
							15	9									

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	2	1	192	2	Y	-0-					57
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	3	1	241	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	4	1	341	2	Y	-0-					57
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	5	1	382	2	Y	-0-					57
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	5	1	388	2	Y	-0-					57
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	3	1	259	2	Y	-0-					57

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	128	1	27	5	-0-
													1	8			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	10	1	865	2	N	-0-			-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	5	1	417	2	N	-0-			-0-
06	360	N	135	-0-	-225	-0-	2	1	133	2	N	-0-			-0-
07	372	N	86	-0-	-286	-0-	1	1	85	2	N	-0-			-0-
08	372	N	76	-0-	-296	-0-	1	1	75	2	N	-0-			-0-
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	1	1	67	2	N	-0-			-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-			28
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-			28
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			28
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	Y	-0-			28
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	5	1	410	2	Y	-0-			28
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	-0-			28

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	3	1	268	2	N	-0-			98
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	3	1	274	2	N	-0-			98
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	N	-0-			98
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	4	1	314	2	N	-0-			98
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	2	N	-0-			98
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	4	1	294	2	N	-0-			98

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	5	1	439	2	Y	-0-			136
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	12	1	979	2	Y	-0-			136
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	13	1	1113	2	Y	-0-			136
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	12	1	1019	2	Y	-0-			136
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	11	1	862	2	Y	-0-			136
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	8	1	635	2	Y	-0-			136

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			95
05	68	X	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-			95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	4	1	342	2	N	-0-					39
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	6	1	502	2	N	-0-					39
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	5	1	410	2	N	-0-					39
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	5	1	406	2	N	-0-					39
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	6	1	446	2	N	-0-					39
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	5	1	389	2	N	-0-					39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	7	1	560	2	N	12					64
							13	9									
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	6	1	495	2	N	3					67
							3	9									
06	570	N	509	-0-	-61	-0-	6	1	500	2	N	3					70
							3	9									
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	6	1	520	2	N	7	52	1			25
							8	9									
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	7	1	536	2	N	-0-					25
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	7	1	572	2	N	5					30
							6	9									

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					25
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					25
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					25
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					25
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					25
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-					41
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					41
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	N	-0-					41
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					41
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	33	1	176	2	N	-0-					41
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	2	N	-0-					41

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					70
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					70
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	N	-0-					70
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					70
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					70

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	1405	2	N	1	1	8			99
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	21 116	1 9	1686	2	N	105	177	1			27
06	1740	N	1274	-0-	-466	-0-	15	1	1259	2	N	-0-					27
07	1457	N	554	-0-	-903	-0-	7	1	547	2	N	-0-					27
08	1798	N	618	-0-	-1180	-0-	8	1	610	2	N	-0-					27
09	1260	N	444	-0-	-816	-0-	6	1	438	2	N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	13	1	1083	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
05	1705	N	1260	-0-	-445	-0-	15	1	1194	2	Y	46	70	1			13
							51	9									
06	1200	N	778	-0-	-422	-0-	9	1	769	2	Y	-0-					13
07	1147	N	437	-0-	-710	-0-	5	1	431	2	Y	1					14
							1	9									
08	930	N	566	-0-	-364	-0-	7	1	559	2	Y	-0-					14
09	780	N	278	-0-	-502	-0-	4	1	274	2	Y	-0-					14

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	59	-0-	59	59	9	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					25
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					25
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	8	1	701	2	Y	-0-					45
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	9	1	763	2	Y	47	79	1			13
							52	9									
06	840	N	666	-0-	-174	-0-	8	1	658	2	Y	-0-					13
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	18	1	1449	2	Y	1					14
							1	9									
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	32	1	2607	2	Y	-0-					14
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	32	1	2461	2	Y	-0-					14

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	894	-0-	-1146	-0-	74	1	814	2	N	5					97
							6	9									
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	272	1	2479	2	N	10					107
							11	9									
06	2490	N	1884	-0-	-606	-0-	143	1	1735	2	N	5					112
							6	9									
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	123	1	1349	2	N	3					115
							3	9									
08	2759	N	1957	-0-	-802	-0-	162	1	1789	2	N	5					120
							6	9									
09	1890	N	1524	-0-	-366	-0-	126	1	1390	2	N	7					127
							8	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	3	1	259	2	N	-0-					25
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	N	-0-					25
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	3	1	218	2	N	-0-					25
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	4	1	338	2	N	-0-					25
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	3	1	235	2	N	-0-					25
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	N	-0-					25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	8	1	632	2	N	-0-					27
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	2	N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	620	N	311	-0-	-309	-0-	4	1	306	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	8	1	636	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	628	-0-	-62	-0-	7	1	619	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	8	1	619	2	N	96	1	8			95
							106	9									
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	7	1	599	2	N	10					105
							11	9									
07	651	N	474	-0-	-177	-0-	6	1	466	2	N	2	2	8			105
							2	9									
08	744	N	462	-0-	-282	-0-	6	1	456	2	N	-0-					105
09	630	N	250	-0-	-380	-0-	3	1	246	2	N	1	1	8			105
							1	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	N	-0-					25
05	217	N	93	-0-	-124	-0-	1	1	92	2	N	-0-					25
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	263	2	N	-0-					25
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	1	1	85	2	N	-0-					25
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	1	1	89	2	N	-0-					25
09	210	N	95	-0-	-115	-0-	1	1	94	2	N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	37 8	1 9	3019	2	N	7	7	8			85
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	36 25	1 9	2955	2	N	23	5	8			103
09	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	1440	2	N	4	4	8			103

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	3	1	213	2	N	-0-					26
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	4	1	299	2	N	13					39
							14	9									
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	3	1	231	2	N	-0-					39
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	N	-0-					39
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	320	2	N	-0-					39
09	240	N	132	-0-	-108	-0-	2	1	130	2	N	-0-					39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	177	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1201	N	738	-0-	-463	-0-	9	1	728	2	N	1	1	8			90
							1	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	9	1	737	2	N	-0-					90
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	7	1	595	2	N	19	84	1			25
							21	9									
07	775	N	650	-0-	-125	-0-	8	1	642	2	N	-0-					25
08	744	N	500	-0-	-244	-0-	6	1	494	2	N	-0-					25
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	11	1	841	2	N	17					42
							19	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	42	1	3554	2	N	3	3	8			25
							3	9									
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	48	1	3870	2	N	-0-					25
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	46	1	3855	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	3844	X	2007	-0-	-1837	-0-	24	1	1979	2	N	4	1	8			28
							4	9									
08	3906	X	1592	-0-	-2314	-0-	19	1	1572	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	3900	X	1636	-0-	-2264	-0-	21	1	1573	2	N	38	1	8			65
							42	9									

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	1028	1	1776	2	N	51	3	8			75
							56	9									
05	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	1114	1	1856	2	N	105	155	1	1	8	24
							116	9									
06	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	1031	1	1820	2	N	55	4	8			75
							61	9									
07	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	1113	1	1867	2	N	99	149	1	2	8	23
							109	9									
08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	1108	1	1734	2	N	42	1	8			64
							46	9									
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	967	1	1650	2	N	65	2	8			127
							72	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

04	690	N	159	-0-	-531	-0-	2	1	157	2	N	-0-					15
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	N	-0-					15
06	720	N	294	-0-	-426	-0-	3	1	291	2	N	-0-					15
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	15	1	1226	2	N	-0-					15
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	15	1	1251	2	N	-0-					15
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	N	-0-					15

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	117	1	9761	2	N	4	3	8			72
							4	9									
05	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	143	1	11605	2	N	1	1	8			72
							1	9									
06	9060	X	6723	-0-	-2337	-0-	79	1	6642	2	N	2	2	8			72
							2	9									
07	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	180	1	14734	2	N	1	1	8			72
							1	9									
08	9362	X	7001	-0-	-2361	-0-	85	1	6914	2	N	2	2	8			72
							2	9									
09	9060	X	6173	-0-	-2887	-0-	80	1	6091	2	N	2	2	8			72
							2	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

04	390	X	177	-0-	-213	-0-	25	1	152	2	Y	-0-					140
05	1488	X	47	-0-	-1441	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					140
06	1440	X	592	-0-	-848	-0-	83	1	492	2	Y	15	154	1	1	8	-0-
							17	9									
07	1488	X	121	-0-	-1367	-0-	19	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

04	16320	X	15998	-0-	-322	-0-	780	1	15017	2	Y	183	179	1	16	8	241
							201	9									
05	16864	X	16394	-0-	-470	-0-	806	1	15204	2	Y	349	180	1	14	8	396
							384	9									
06	16320	X	15922	-0-	-398	-0-	780	1	14940	2	Y	184	332	1	10	8	238
							202	9									
07	16554	X	16508	-0-	-46	-0-	806	1	15344	2	Y	325	342	1	9	8	212
							358	9									
08	16523	X	16024	-0-	-499	-0-	806	1	14925	2	Y	266	162	1	10	8	306
							293	9									
09	15990	X	15535	-0-	-455	-0-	780	1	14434	2	Y	292	339	1	8	8	251
							321	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 11088 - 12827

04	4170	X	4005	-0-	-165	-0-	47	1	3906	2	N	47	7	8			164
							52	9										
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	49	1	4018	2	N	41	4	8			201
							45	9										
06	4380	X	4087	-0-	-293	-0-	48	1	4030	2	N	8					209
							9	9										
07	4526	X	3710	-0-	-816	-0-	43	1	3550	2	N	106	178	1	2	8	135
							117	9										
08	4526	X	4019	-0-	-507	-0-	48	1	3935	2	N	33	2	8			166
							36	9										
09	4080	X	4031	-0-	-49	-0-	52	1	3950	2	N	26	3	8			189
							29	9										

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 11200 - 12652

04	4980	X	4824	-0-	-156	-0-	56	1	4723	2	N	41	5	8			137
							45	9										
05	5053	X	4794	-0-	-259	-0-	58	1	4714	2	N	20	1	8			156
							22	9										
06	4890	X	4069	-0-	-821	-0-	47	1	3975	2	N	43	170	1	4	8	25
							47	9										
07	4991	X	4522	-0-	-469	-0-	54	1	4447	2	N	19	2	8			42
							21	9										
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	63	1	5117	2	N	103	1	8			144
							113	9										
09	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	69	1	5246	2	N	30	3	8			171
							33	9										

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 11210 - 12442

04	5730	X	4231	-0-	-1499	-0-	49	1	4142	2	N	36	10	8			207
							40	9										
05	5704	X	5685	-0-	-19	-0-	69	1	5607	2	N	8	8	8			207
							9	9										
06	5460	X	5259	-0-	-201	-0-	62	1	5175	2	N	20	185	1	8	8	34
							22	9										
07	5642	X	5482	-0-	-160	-0-	66	1	5370	2	N	42	7	8			69
							46	9										
08	5673	X	5419	-0-	-254	-0-	66	1	5332	2	N	19	3	8			85
							21	9										
09	5490	X	4989	-0-	-501	-0-	64	1	4881	2	N	40	6	8			119
							44	9										

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4791	-0-	-459	-0-		56	1	4729	2	N	5	5	8			34
								6	9									
05	5301	X	5012	-0-	-289	-0-		61	1	4944	2	N	6	6	8			34
								7	9									
06	5100	X	4754	-0-	-346	-0-		56	1	4690	2	N	7	7	8			34
								8	9									
07	5270	X	4778	-0-	-492	-0-		58	1	4716	2	N	4	4	8			34
								4	9									
08	5053	X	4815	-0-	-238	-0-		59	1	4755	2	N	1	1	8			34
								1	9									
09	4860	X	4547	-0-	-313	-0-		59	1	4485	2	N	3	3	8			34
								3	9									

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	11273	-0-	-7	-0-		928	1	10270	2	N	68	6	8			112
								75	9									
05	10850	X	7557	-0-	-3293	-0-		746	1	6793	2	N	16	4	8			124
								18	9									
06	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-		861	1	10450	2	N	75	8	8			191
								83	9									
07	11656	X	9990	-0-	-1666	-0-		833	1	9122	2	N	32	176	1	2	8	45
								35	9									
08	11656	X	9733	-0-	-1923	-0-		805	1	8878	2	N	45	3	8			87
								50	9									
09	11400	X	8576	-0-	-2824	-0-		715	1	7858	2	N	3	3	8			87
								3	9									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-		16	2			N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-		1	1	66	2	N	-0-					50

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	8810	-0-	-70	-0-		102	1	8528	2	N	164	181	1	25	8	57
								180	9									
05	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-		103	1	8384	2	N	147	17	8			187
								162	9									
06	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-		104	1	8687	2	N	141	168	1	15	8	145
								155	9									
07	9114	X	8367	-0-	-747	-0-		99	1	8114	2	N	140	185	1	10	8	90
								154	9									
08	9114	X	8526	-0-	-588	-0-		102	1	8290	2	N	122	6	8			206
								134	9									
09	8940	X	7595	-0-	-1345	-0-		97	1	7380	2	N	107	181	1	5	8	127
								118	9									

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-		2	1	148	2	N	-0-					27
05	155	N	148	-0-	-7	-0-		2	1	146	2	N	-0-					27
06	150	N	137	-0-	-13	-0-		2	1	135	2	N	-0-					27
07	155	N	133	-0-	-22	-0-		2	1	131	2	N	-0-					27
08	155	N	75	-0-	-80	-0-		1	1	74	2	N	-0-					27
09	150	N	114	-0-	-36	-0-		1	1	113	2	N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	66	1	5495	2	N	47	7	8			196
							52	9									
05	5921	X	5240	-0-	-681	-0-	63	1	5102	2	N	68	177	1	3	8	84
							75	9									
06	5730	X	5632	-0-	-98	-0-	66	1	5524	2	N	38	10	8			112
							42	9									
07	5921	X	5367	-0-	-554	-0-	64	1	5237	2	N	60	3	8			169
							66	9									
08	5797	X	5666	-0-	-131	-0-	68	1	5544	2	N	49	187	1	3	8	28
							54	9									
09	5640	X	5342	-0-	-298	-0-	69	1	5229	2	N	40	3	8			65
							44	9									

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	7678	-0-	-392	-0-	90	1	7574	2	N	13	13	8			171
							14	9									
05	8339	X	7916	-0-	-423	-0-	96	1	7816	2	N	4	4	8			171
							4	9									
06	7860	X	7586	-0-	-274	-0-	89	1	7487	2	N	9	9	8			171
							10	9									
07	7936	X	7848	-0-	-88	-0-	95	1	7745	2	N	7	7	8			171
							8	9									
08	7936	X	7762	-0-	-174	-0-	94	1	7662	2	N	5	5	8			171
							6	9									
09	7680	X	6157	-0-	-1523	-0-	80	1	6071	2	N	5	5	8			171
							6	9									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5859	-0-	-441	-0-	69	1	5739	2	N	46	180	1	8	8	45
							51	9									
05	6510	X	5903	-0-	-607	-0-	71	1	5798	2	N	31	4	8			72
							34	9									
06	6300	X	5650	-0-	-650	-0-	66	1	5551	2	N	30	3	8			99
							33	9									
07	6045	X	5799	-0-	-246	-0-	69	1	5631	2	N	90	5	8			184
							99	9									
08	6045	X	5727	-0-	-318	-0-	69	1	5584	2	N	67	189	1	3	8	59
							74	9									
09	5850	X	4861	-0-	-989	-0-	63	1	4769	2	N	26	3	8			82
							29	9									

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	7021	-0-	-119	-0-	82	1	6893	2	N	42	22	8			234
							46	9									
05	7378	X	7330	-0-	-48	-0-	88	1	7199	2	N	39	183	1	12	8	78
							43	9									
06	7140	X	6742	-0-	-398	-0-	79	1	6651	2	N	11	11	8			78
							12	9									
07	7254	X	7236	-0-	-18	-0-	87	1	7120	2	N	26	12	8			92
							29	9									
08	7316	X	7006	-0-	-310	-0-	85	1	6874	2	N	43	16	8			119
							47	9									
09	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	92	1	7003	2	N	39	11	8			147
							43	9									

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	59	1	4930	2	N	75	174	1	13	8	40
							83	9									
05	5177	X	4635	-0-	-542	-0-	56	1	4546	2	N	30	7	8			63
							33	9									
06	5010	X	4981	-0-	-29	-0-	58	1	4857	2	N	60	8	8			115
							66	9									
07	5239	X	5002	-0-	-237	-0-	60	1	4920	2	N	20	5	8			130
							22	9									
08	5239	X	4692	-0-	-547	-0-	57	1	4599	2	N	33	8	8			155
							36	9									
09	5070	X	4692	-0-	-378	-0-	60	1	4610	2	N	20	3	8			172
							22	9									

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	1637	-0-	-3973	-0-	19	1	1600	2	N	16	6	8			127
							18	9									
05	5797	X	2709	-0-	-3088	-0-	33	1	2658	2	N	16	3	8			140
							18	9									
06	5610	X	4812	-0-	-798	-0-	56	1	4677	2	N	72	5	8			207
							79	9									
07	4123	X	2767	-0-	-1356	-0-	33	1	2699	2	N	32	177	1	6	8	56
							35	9									
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	54	1	4399	2	N	15	6	8			65
							17	9									
09	4800	X	1356	-0-	-3444	-0-	17	1	1313	2	N	24	4	8			85
							26	9									

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	6993	-0-	-447	-0-	82	1	6843	2	N	62	7	8			232
							68	9									
05	7688	X	6162	-0-	-1526	-0-	74	1	6060	2	N	25	178	1	4	8	75
							28	9									
06	7440	X	7040	-0-	-400	-0-	83	1	6912	2	N	41	6	8			110
							45	9									
07	7471	X	7138	-0-	-333	-0-	85	1	6988	2	N	59	3	8			166
							65	9									
08	7254	X	6826	-0-	-428	-0-	82	1	6658	2	N	78	177	1	2	8	65
							86	9									
09	7050	X	6308	-0-	-742	-0-	81	1	6183	2	N	40	3	8			102
							44	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	11422	-0-		-398	-0-		1625	1	9699	2	N	89	11	8			249
									98	9									
05	12214	X	11629	-0-		-585	-0-		1698	1	9857	2	N	67	183	1	6	8	127
									74	9									
06	11160	X	10851	-0-		-309	-0-		1567	1	9262	2	N	20	8	8			139
									22	9									
07	11811	X	10945	-0-		-866	-0-		1686	1	9138	2	N	110	5	8			244
									121	9									
08	11811	X	10427	-0-		-1384	-0-		1480	1	8872	2	N	68	166	1	4	8	142
									75	9									
09	11430	X	10547	-0-		-883	-0-		1650	1	8849	2	N	44	5	8			181
									48	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	3521	-0-		-2749	-0-		41	1	3477	2	N	3	3	8			-0-
									3	9									
05	6479	X	5963	-0-		-516	-0-		71	1	5803	2	N	81	1	8			80
									89	9									
06	6270	X	5293	-0-		-977	-0-		62	1	5176	2	N	50	5	8			125
									55	9									
07	5828	X	5327	-0-		-501	-0-		64	1	5220	2	N	39	139	1	2	8	23
									43	9									
08	5952	X	5391	-0-		-561	-0-		66	1	5315	2	N	9	2	8			30
									10	9									
09	5760	X	4684	-0-		-1076	-0-		60	1	4599	2	N	23	3	8			50
									25	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	946	-0-		-464	-0-		11	1	934	2	N	1	1	8			72
									1	9									
05	1457	X	1281	-0-		-176	-0-		13	1	1055	2	N	194	178	1			88
									213	9									
06	1200	X	947	-0-		-253	-0-		11	1	933	2	N	3	3	8			88
									3	9									
07	1353	X	1353	-0-		-0-	-0-		15	1	1219	2	N	108	1	8			195
									119	9									
08	1271	X	731	-0-		-540	-0-		8	1	660	2	N	57	164	1	2	8	86
									63	9									
09	1230	X	849	-0-		-381	-0-		11	1	837	2	N	1	1	8			86
									1	9									

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2919	X	2919	-0-		-0-	-0-		34	1	2873	2	N	11	11	8			80
									12	9									
05	2926	X	2926	-0-		-0-	-0-		35	1	2869	2	N	20	1	8			99
									22	9									
06	3840	X	2790	-0-		-1050	-0-		33	1	2742	2	N	14	6	8			107
									15	9									
07	3968	X	2888	-0-		-1080	-0-		34	1	2818	2	N	33	5	8			135
									36	9									
08	3968	X	2733	-0-		-1235	-0-		33	1	2687	2	N	12	3	8			144
									13	9									
09	2910	X	2477	-0-		-433	-0-		32	1	2436	2	N	8	3	8			149
									9	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	8353	-0-	-1157	-0-	98	1	8213	2	N	38	176	1	6	8	47
							42	9									
05	9827	X	8640	-0-	-1187	-0-	104	1	8446	2	N	82	4	8			125
							90	9									
06	9120	X	8166	-0-	-954	-0-	96	1	8031	2	N	35	6	8			154
							39	9									
07	9176	X	8558	-0-	-618	-0-	102	1	8329	2	N	115	176	1	4	8	89
							127	9									
08	8804	X	8395	-0-	-409	-0-	101	1	8225	2	N	63	5	8			147
							69	9									
09	8370	X	7727	-0-	-643	-0-	99	1	7545	2	N	75	3	8			219
							83	9									

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	16	1	1326	2	N	2	2	8			54
							2	9									
05	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	17	1	1359	2	N	10					64
							11	9									
06	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	16	1	1306	2	N	14	1	8			77
							15	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	17	1	1355	2	N	30					107
							33	9									
08	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	16	1	1322	2	N	-0-					107
09	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	16	1	1244	2	N	14					121
							15	9									

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	68	1	5709	2	N	281	344	1	19	8	100
							309	9									
05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	71	1	5790	2	N	272	330	1	6	8	36
							299	9									
06	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	67	1	5607	2	N	234	178	1	13	8	79
							257	9									
07	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	74	1	6091	2	N	174	145	1	8	8	100
							191	9									
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	74	1	6018	2	N	246	312	1	9	8	25
							271	9									
09	6090	X	5973	-0-	-117	-0-	76	1	5766	2	N	119	10	8			134
							131	9									

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	8233	-0-	-287	-0-	96	1	8064	2	N	66	168	1	13	8	107
							73	9									
05	8959	X	8479	-0-	-480	-0-	102	1	8299	2	N	71	8	8			170
							78	9									
06	8670	X	8164	-0-	-506	-0-	96	1	8006	2	N	56	179	1	15	8	32
							62	9									
07	8959	X	8453	-0-	-506	-0-	102	1	8319	2	N	29	7	8			54
							32	9									
08	8556	X	8382	-0-	-174	-0-	102	1	8278	2	N	2	2	8			54
							2	9									
09	8220	X	7824	-0-	-396	-0-	101	1	7715	2	N	7	7	8			54
							8	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	38	1	3189	2	N	23	8	8			127
							25	9									
05	3534	X	3286	-0-	-248	-0-	39	1	3207	2	N	36	1	8			162
							40	9									
06	3420	X	3220	-0-	-200	-0-	38	1	3153	2	N	26	6	8			182
							29	9									
07	3534	X	3063	-0-	-471	-0-	37	1	3007	2	N	17	3	8			196
							19	9									
08	3348	X	3005	-0-	-343	-0-	36	1	2961	2	N	7	2	8			201
							8	9									
09	3240	X	2930	-0-	-310	-0-	38	1	2882	2	N	9	173	1	3	8	34
							10	9									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

04	7080	X	6817	-0-	-263	-0-	6604	2	213	9	N	194	178	1	6	8	72
05	7316	X	6826	-0-	-490	-0-	6760	2	66	9	N	60	1	8			131
06	7080	X	6638	-0-	-442	-0-	6299	2	339	9	N	308	347	1	5	8	87
07	7099	X	5873	-0-	-1226	-0-	5781	2	92	9	N	84	4	8			167
08	7037	X	6978	-0-	-59	-0-	6696	2	282	9	N	256	171	1	3	8	249
09	6810	X	6119	-0-	-691	-0-	6075	2	44	9	N	40	180	1	3	8	106

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

04	9180	X	8054	-0-	-1126	-0-	95	1	7955	2	N	4	4	8			24
							4	9									
05	9486	X	9180	-0-	-306	-0-	111	1	9067	2	N	2	2	8			24
							2	9									
06	8760	X	8320	-0-	-440	-0-	98	1	8181	2	N	37	6	8			55
							41	9									
07	8959	X	7781	-0-	-1178	-0-	94	1	7647	2	N	36	1	8			90
							40	9									
08	9176	X	7861	-0-	-1315	-0-	96	1	7763	2	N	2	2	8			90
							2	9									
09	8880	X	8718	-0-	-162	-0-	113	1	8592	2	N	12	2	8			100
							13	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

04	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	119	1	10008	2	N	142	27	8			162
							156	9									
05	7254	X	6599	-0-	-655	-0-	79	1	6455	2	N	59	169	1	7	8	45
							65	9									
06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	89	1	7471	2	N	16	16	8			45
							18	9									
07	8866	X	7874	-0-	-992	-0-	93	1	7599	2	N	165	175	1	8	8	27
							182	9									
08	8866	X	8403	-0-	-463	-0-	102	1	8242	2	N	54	9	8			72
							59	9									
09	8580	X	7873	-0-	-707	-0-	101	1	7702	2	N	64	9	8			127
							70	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10140	X	9578	-0-		-562	-0-		111	1	9291	2	N	160	143	1	4	8	40
									176	9									
05	10272	X	10272	-0-		-0-	-0-		122	1	9938	2	N	193	156	1	5	8	72
									212	9									
06	10170	X	9698	-0-		-472	-0-		113	1	9429	2	N	142	152	1	8	8	54
									156	9									
07	10509	X	10189	-0-		-320	-0-		121	1	9919	2	N	135	153	1	4	8	32
									149	9									
08	10509	X	10080	-0-		-429	-0-		121	1	9845	2	N	104					136
									114	9									
09	9930	X	9332	-0-		-598	-0-		120	1	9126	2	N	78	168	1	4	8	42
									86	9									

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16380	X	15416	-0-		-964	-0-		180	1	15078	2	N	144	164	1	10	8	279
									158	9									
05	16554	X	15148	-0-		-1406	-0-		182	1	14801	2	N	150	8	8			421
									165	9									
06	16020	X	14596	-0-		-1424	-0-		171	1	14344	2	N	74	183	1	6	8	306
									81	9									
07	16554	X	13874	-0-		-2680	-0-		166	1	13543	2	N	150	164	1	5	8	287
									165	9									
08	15934	X	14435	-0-		-1499	-0-		174	1	14130	2	N	119	7	8			399
									131	9									
09	15420	X	14304	-0-		-1116	-0-		184	1	14064	2	N	51	150	1	4	8	296
									56	9									

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-		-330	-0-						N	-0-					80
05	465	N	-0-	-0-		-465	-0-						N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	79	136	1			23
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					23

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13713	X	13713	-0-		-0-	-0-		160	1	13434	2	N	108	186	1	26	8	95
									119	9									
05	14495	X	14495	-0-		-0-	-0-		175	1	14209	2	N	101	22	8			174
									111	9									
06	14097	X	14097	-0-		-0-	-0-		165	1	13780	2	N	138	183	1	20	8	109
									152	9									
07	14655	X	14655	-0-		-0-	-0-		175	1	14305	2	N	159	164	1	14	8	90
									175	9									
08	14526	X	14526	-0-		-0-	-0-		175	1	14220	2	N	119	10	8			199
									131	9									
09	14100	X	13737	-0-		-363	-0-		176	1	13419	2	N	129	181	1	9	8	138
									142	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	7490	-0-	-2530	-0-	1018	1	6433	2	N	35	94	1	7	8	23
							39	9									
05	10354	X	9313	-0-	-1041	-0-	1156	1	8151	2	N	5	5	8			23
							6	9									
06	10020	X	6685	-0-	-3335	-0-	1131	1	5553	2	N	1	1	8			23
							1	9									
07	8587	X	8545	-0-	-42	-0-	1200	1	7343	2	N	2	2	8			23
							2	9									
08	9300	X	7336	-0-	-1964	-0-	1146	1	6188	2	N	2	2	8			23
							2	9									
09	9000	X	8531	-0-	-469	-0-	1128	1	7402	2	N	1	1	8			23
							1	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	8430	-0-	-3330	-0-	99	1	8325	2	N	5	5	8			22
							6	9									
05	13144	X	6153	-0-	-6991	-0-	74	1	6054	2	N	23	5	8			40
							25	9									
06	12720	X	12529	-0-	-191	-0-	147	1	12308	2	N	67	10	8			97
							74	9									
07	13144	X	11844	-0-	-1300	-0-	143	1	11682	2	N	17	7	8			107
							19	9									
08	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	145	1	11741	2	N	14	14	8			107
							15	9									
09	12540	X	10906	-0-	-1634	-0-	141	1	10759	2	N	5	5	8			107
							6	9									

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12420	X	11399	-0-	-1021	-0-	132	1	11100	2	N	152	179	1	23	8	156
							167	9									
05	12834	X	11908	-0-	-926	-0-	143	1	11630	2	N	123	169	1	8	8	102
							135	9									
06	11880	X	11332	-0-	-548	-0-	134	1	11179	2	N	17	12	8			107
							19	9									
07	12183	X	11715	-0-	-468	-0-	138	1	11284	2	N	266	177	1	10	8	186
							293	9									
08	11904	X	11463	-0-	-441	-0-	139	1	11261	2	N	57	11	8			232
							63	9									
09	11520	X	7693	-0-	-3827	-0-	96	1	7297	2	N	273	177	1	2	8	326
							300	9									

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	8604	-0-	-306	-0-	8176	2	428	9	N	389	503	1	11	8	59
05	9207	X	8471	-0-	-736	-0-	8185	2	286	9	N	260	177	1	3	8	139
06	8910	X	8880	-0-	-30	-0-	8640	2	240	9	N	218	180	1	8	8	169
07	8959	X	8542	-0-	-417	-0-	8365	2	177	9	N	161	188	1	6	8	136
08	8959	X	8386	-0-	-573	-0-	8004	2	382	9	N	347	343	1	6	8	134
09	8880	X	7631	-0-	-1249	-0-	7497	2	134	9	N	122	173	1	4	8	79

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15240	X	15183	-0-	-57	-0-	14933	2	250	9	N	227	166	1	7	8	154
05	16695	X	16695	-0-	-0-	-0-	16388	2	307	9	N	279	338	1	1	8	94
06	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	15821	2	242	9	N	220	148	1	6	8	160
07	15686	X	14977	-0-	-709	-0-	14727	2	250	9	N	227	302	1	3	8	82
08	16709	X	15171	-0-	-1538	-0-	14967	2	204	9	N	185	153	1	2	8	112
09	16170	X	13828	-0-	-2342	-0-	13634	2	194	9	N	176	176	1	2	8	110

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11070	X	9701	-0-	-1369	-0-	114	1	9576	2	N	10	10	8			17
							11	9									
05	11439	X	9810	-0-	-1629	-0-	119	1	9682	2	N	8	5	8			20
							9	9									
06	10590	X	9503	-0-	-1087	-0-	112	1	9383	2	N	7	7	8			20
							8	9									
07	10013	X	9560	-0-	-453	-0-	115	1	9427	2	N	16	6	8			30
							18	9									
08	10013	X	8839	-0-	-1174	-0-	108	1	8731	2	N	-0-					30
09	9690	X	7664	-0-	-2026	-0-	99	1	7558	2	N	6	6	8			30
							7	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17010	X	16022	-0-	-988	-0-	188	1	15791	2	N	39	17	8			114
							43	9									
05	17174	X	16506	-0-	-668	-0-	200	1	16262	2	N	40	10	8			144
							44	9									
06	16500	X	15709	-0-	-791	-0-	185	1	15478	2	N	42	15	8			171
							46	9									
07	16833	X	16010	-0-	-823	-0-	193	1	15765	2	N	47	9	8			209
							52	9									
08	16585	X	15731	-0-	-854	-0-	191	1	15485	2	N	50	175	1	7	8	77
							55	9									
09	16020	X	14881	-0-	-1139	-0-	192	1	14655	2	N	31	8	8			100
							34	9									

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11610	X	9977	-0-	-1633	-0-	117	1	9821	2	N	35	181	1	14	8	102
							39	9									
05	11718	X	10453	-0-	-1265	-0-	127	1	10317	2	N	8	8	8			102
							9	9									
06	10950	X	10062	-0-	-888	-0-	117	1	9831	2	N	104	10	8			196
							114	9									
07	11191	X	10337	-0-	-854	-0-	125	1	10203	2	N	8	8	8			196
							9	9									
08	10633	X	10197	-0-	-436	-0-	124	1	10023	2	N	45	10	8			231
							50	9									
09	10110	X	9359	-0-	-751	-0-	121	1	9231	2	N	6	6	8			231
							7	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18750	X	17712	-0-	-1038	-0-	209	1	17489	2	N	13	13	8			351
							14	9									
05	19251	X	18150	-0-	-1101	-0-	220	1	17920	2	N	9	179	1	9	8	172
							10	9									
06	18630	X	17592	-0-	-1038	-0-	207	1	17322	2	N	57	10	8			219
							63	9									
07	18879	X	17972	-0-	-907	-0-	215	1	17593	2	N	149	177	1	7	8	184
							164	9									
08	18352	X	17572	-0-	-780	-0-	213	1	17250	2	N	99	187	1	9	8	87
							109	9									
09	17700	X	16601	-0-	-1099	-0-	213	1	16264	2	N	113	8	8			192
							124	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	172	1	14379	2	N	66	172	1	18	8	162
							73	9									
05	14725	X	11170	-0-	-3555	-0-	134	1	10939	2	N	88	16	8			234
							97	9									
06	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	169	1	14173	2	N	51	14	8			271
							56	9									
07	15097	X	12087	-0-	-3010	-0-	145	1	11824	2	N	107	190	1	13	8	175
							118	9									
08	15097	X	8059	-0-	-7038	-0-	98	1	7913	2	N	44	8	8			211
							48	9									
09	14610	X	8943	-0-	-5667	-0-	115	1	8806	2	N	20	9	8			222
							22	9									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7137	-0-	-1353	-0-	83	1	6941	2	N	103	14	8			236
							113	9									
05	8773	X	7320	-0-	-1453	-0-	88	1	7144	2	N	80	170	1	4	8	142
							88	9									
06	8490	X	7027	-0-	-1463	-0-	82	1	6854	2	N	83	16	8			209
							91	9									
07	7657	X	6950	-0-	-707	-0-	83	1	6784	2	N	75	181	1	5	8	98
							83	9									
08	7378	X	7223	-0-	-155	-0-	87	1	7059	2	N	70	1	8			167
							77	9									
09	7140	X	6452	-0-	-688	-0-	83	1	6299	2	N	64	4	8			227
							70	9									

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14010	X	12367	-0-	-1643	-0-	145	1	12137	2	N	77	169	1	5	8	64
							85	9									
05	14477	X	12309	-0-	-2168	-0-	149	1	12109	2	N	46	3	8			107
							51	9									
06	14010	X	12136	-0-	-1874	-0-	143	1	11952	2	N	37	5	8			139
							41	9									
07	13268	X	10602	-0-	-2666	-0-	128	1	10429	2	N	41	3	8			177
							45	9									
08	12772	X	12730	-0-	-42	-0-	154	1	12531	2	N	41	141	1			77
							45	9									
09	12360	X	11418	-0-	-942	-0-	147	1	11235	2	N	33	4	8			106
							36	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50790	X	46415	-0-	-4375	-0-	811 294	1 9	45310	2	N	267	165	1	35	8	158
05	51429	X	45696	-0-	-5733	-0-	825 399	1 9	44472	2	N	363	350	1	30	8	141
06	49770	X	43199	-0-	-6571	-0-	774 194	1 9	42231	2	N	176	173	1	23	8	121
07	51119	X	44714	-0-	-6405	-0-	811 381	1 9	43522	2	N	346	349	1	23	8	95
08	48112	X	44222	-0-	-3890	-0-	808 506	1 9	42908	2	N	460	179	1	32	8	344
09	46410	X	40208	-0-	-6202	-0-	757 242	1 9	39209	2	N	220	364	1	11	8	189

GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74610	X	68106	-0-	-6504	-0-	140 816	1 9	67150	2	Y	742	642	1	48	8	114
05	75485	X	69449	-0-	-6036	-0-	145 817	1 9	68487	2	Y	743	765	1	35	8	57
06	68280	X	64513	-0-	-3767	-0-	142 717	1 9	63654	2	Y	652	623	1	22	8	64
07	70370	X	66581	-0-	-3789	-0-	157 450	1 9	65974	2	Y	409	432	1	20	8	21
08	70370	X	62237	-0-	-8133	-0-	148 550	1 9	61539	2	Y	500	417	1	24	8	80
09	68100	X	56746	-0-	-11354	-0-	126 600	1 9	56020	2	Y	545	573	1	19	8	33

GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59310	X	50530	-0-	-8780	-0-	104 433	1 9	49993	2	Y	394	332	1	45	8	57
05	59303	X	52101	-0-	-7202	-0-	109 584	1 9	51408	2	Y	531	515	1	33	8	40
06	54180	X	48878	-0-	-5302	-0-	108 485	1 9	48285	2	Y	441	417	1	21	8	43
07	54746	X	49329	-0-	-5417	-0-	116 517	1 9	48696	2	Y	470	470	1	18	8	25
08	53041	X	46991	-0-	-6050	-0-	112 398	1 9	46481	2	Y	362	307	1	22	8	58
09	50520	X	43142	-0-	-7378	-0-	97 153	1 9	42892	2	Y	139	172	1	17	8	8

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59940	X	49949	-0-	-9991	-0-	49659	2	290	9	Y	264	219	1	18	8	108
05	60047	X	52699	-0-	-7348	-0-	52343	2	356	9	Y	324	348	1	14	8	70
06	56100	X	49107	-0-	-6993	-0-	48808	2	299	9	Y	272	276	1	11	8	55
07	56637	X	49442	-0-	-7195	-0-	49095	2	347	9	Y	315	278	1	11	8	81
08	54777	X	47927	-0-	-6850	-0-	47590	2	337	9	Y	306	288	1	12	8	87
09	51000	X	42584	-0-	-8416	-0-	42276	2	308	9	Y	280	286	1	8	8	73

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54510	X	47107	-0-	-7403	-0-	46703	2	404	9	Y	367	320	1	23	8	151
05	55087	X	49328	-0-	-5759	-0-	49030	2	298	9	Y	271	350	1	14	8	58
06	52560	X	46013	-0-	-6547	-0-	45723	2	290	9	Y	264	256	1	13	8	53
07	53165	X	47153	-0-	-6012	-0-	46811	2	342	9	Y	311	273	1	11	8	80
08	51708	X	45515	-0-	-6193	-0-	45221	2	294	9	Y	267	260	1	12	8	75
09	47730	X	40545	-0-	-7185	-0-	40279	2	266	9	Y	242	246	1	8	8	63

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110250	X	73711	-0-	-36539	-0-	152 380	1 9	73179	2	Y	345	266	1	60	8	47
05	103137	X	73972	-0-	-29165	-0-	155 309	1 9	73508	2	Y	281	257	1	53	8	18
06	80010	X	69183	-0-	-10827	-0-	153 342	1 9	68688	2	Y	311	265	1	36	8	28
07	82677	X	65353	-0-	-17324	-0-	154 254	1 9	64945	2	Y	231	222	1	26	8	11
08	79794	X	66775	-0-	-13019	-0-	160 307	1 9	66308	2	Y	279	207	1	43	8	40
09	73710	X	65532	-0-	-8178	-0-	147 318	1 9	65067	2	Y	289	278	1	35	8	16

BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197760	X	134503	-0-	-63257	-0-	278 719	1 9	133506	2	Y	654	538	1	82	8	94
05	187922	X	132008	-0-	-55914	-0-	277 613	1 9	131118	2	Y	557	546	1	65	8	40
06	167760	X	117942	-0-	-49818	-0-	261 523	1 9	117158	2	Y	475	433	1	38	8	44
07	162843	X	109846	-0-	-52997	-0-	259 496	1 9	109091	2	Y	451	446	1	26	8	23
08	150846	X	110705	-0-	-40141	-0-	265 606	1 9	109834	2	Y	551	447	1	41	8	86
09	134490	X	102033	-0-	-32457	-0-	228 578	1 9	101227	2	Y	525	545	1	35	8	31

SYDRI OPERATING, LLC 833597
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	95	1			145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					43
07	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					43
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
05	33	X	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	5	5			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	68	1	321	3	N	10					78
							11	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	65	1	308	3	N	-0-					78
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	103	1	430	3	N	4					82
							4	9									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	105	1	432	3	N	3					85
							3	9									
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	413	3	N	2					87
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	95	1			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	77	1	1046	2	N	-0-					75
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	66	1	362	2	N	6	5	5			76
							7	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	83	1	908	2	N	-0-					76
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	80	1	714	2	N	-0-	5	5			71
08	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	2			N	-0-					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		119	-0-	119	1399	8	1	111	2	N	-0-	5	5			3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1399					N	2	5	5			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1399					N	8					8
07	1399	X	-0-	-0-	-1399	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					85
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					85
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					85
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	EOM BALANCE
04	663	N		663	-0-	-0-	-0-	631	2	32	9	N		29							204
05	708	N		708	-0-	-0-	-0-	690	2	18	9	N		16	176	1					44
06	990	N		637	-0-	-353	-0-	609	2	28	9	N		25							69
07	948	N		948	-0-	-0-	-0-	923	2	25	9	N		23							92
08	713	N		207	-0-	-506	-0-	166	2	41	9	N		37							129
09	630	N		599	-0-	-31	-0-	597	2	2	9	N		2							131

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	EOM BALANCE
04	3000	#		2627	-0-	-373	-0-	2525	2	102	9	N		93	182	1					202
05	2666	#		2330	-0-	-336	-0-	2243	2	87	9	N		79	185	1					96
06	2610	#		2298	-0-	-312	-0-	2228	2	70	9	N		64							160
07	2995	R		2995	-0-	-0-	-0-	2887	2	108	9	N		98	168	1					90
08	2997	R		2997	-0-	-0-	-0-	2890	2	107	9	N		97							187
09	2859	R		2859	-0-	-0-	-0-	2737	2	122	9	N		111	178	1					120

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/3/2023

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1841	-0-	-1159	2168	1840	2	1	9	N	1					47
05	3100	N	1901	-0-	-1199	969	1900	2	1	9	N	1					48
06	2641	N	1672	-0-	-969	-0-	1671	2	1	9	N	1					49
07	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1889	2	1	9	N	1					50
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1932	2	1	9	N	1					51
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					51

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11264 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1299	-0-	-1701	2344	223	1	1076	2	N	-0-					4
05	2344	N	-0-	-0-	-2344	-0-					N	-0-					4
06	750	N	176	-0-	-574	-0-	28	1	148	2	N	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	N	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	3	1	15	2	N	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					15
07	T. A.		3	-0-	3	17	3	3			Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					15

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					12
05	310	N	33	-0-	-277	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					12
06	390	N	47	-0-	-343	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					12
07	T. A.		18	-0-	18	18	1	1	17	3	Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					12

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597

MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					121
05	310	N	27	-0-	-283	-0-	1	1	26	2	N	-0-					121
06	480	N	194	-0-	-286	-0-	9	1	185	2	N	-0-					121
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-					121
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					121
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	N	-0-					121

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					35
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					7
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					7
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					45
05	6386	X	131	-0-	-6255	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					45
06	5820	X	42	-0-	-5778	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					45
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					45
08	1209	X	4	-0-	-1205	-0-	4	1			Y	-0-					45
09	120	X	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					35

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					138
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	922	-0-	-1988	-0-	922	2			N	-0-					73
05	3007	X	510	-0-	-2497	-0-	510	2			N	-0-					73
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					73
07	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					73
08	3007	X	2713	-0-	-294	-0-	2713	2			N	-0-					73
09	2910	X	2242	-0-	-668	-0-	2242	2			N	-0-					70

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23457	X	8444	-0-	-15013	-0-	619	1	7825	3	Y	-0-	128	1			31
05	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	839	1	15931	3	Y	-0-					31
06	29760	X	29760	-0-	-0-	-0-	1607	1	28008	3	Y	132					163
							145	9									
07	T. A.		18927	-0-	18927	18927	973	1	17891	3	Y	57	145	1			75
							63	9									
08	T. A.		762	-0-	762	19689	725	1	37	9	Y	34					109
09	T. A.		22832	-0-	22832	42521	1096	1	21675	3	Y	55					164
							61	9									

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	395	1	4991	3	Y	-0-	16	1			4
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	289	1	5491	3	Y	-0-					4
06	4470	X	2954	-0-	-1516	-0-	160	1	2781	3	Y	12					16
							13	9									
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	288	1	5299	3	Y	11	15	1			12
							12	9									
08	5766	X	146	-0-	-5620	-0-	140	1	6	9	Y	5					17
09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	294	1	5815	3	Y	11					28
							12	9									

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4790	2	1	9	N	1					133
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					133
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					133
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					133
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					133
09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					133

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9334	2	1	9	Y	1	61	1			13
05	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8742	2	10	9	Y	9					22
06	6330	X	5343	-0-	-987	-0-	5326	2	17	9	Y	15					37
07	6541	X	6210	-0-	-331	-0-	6210	2			Y	-0-					37
08	12028	X	1389	-0-	-10639	-0-	1389	2			Y	-0-					37
09	9330	X	2524	-0-	-6806	-0-	2524	2			Y	-0-					37

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	1674	-0-	-2586	-0-	1674	2			Y	-0-	22	1			4
05	4402	X	3492	-0-	-910	-0-	3488	2	4	9	Y	4					8
06	4260	X	3347	-0-	-913	-0-	3337	2	10	9	Y	9					17
07	4216	X	2916	-0-	-1300	-0-	2916	2			Y	-0-					17
08	3503	X	1973	-0-	-1530	-0-	1973	2			Y	-0-					17
09	3390	X	2268	-0-	-1122	-0-	2268	2			Y	-0-					17

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	318	1	4014	3	Y	1	20	1			5
							1	9									
05	5270	X	2897	-0-	-2373	-0-	145	1	2752	3	Y	-0-					5
06	5100	X	2320	-0-	-2780	-0-	125	1	2181	3	Y	13					18
							14	9									
07	4216	X	3527	-0-	-689	-0-	181	1	3335	3	Y	10	16	1			12
							11	9									
08	4216	X	54	-0-	-4162	-0-	48	1	6	9	Y	5					17
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	212	1	4186	3	Y	8					25
							9	9									

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	2334	-0-	-1866	-0-	2333	2	1	9	Y	1	12	1			3
05	3100	X	1495	-0-	-1605	-0-	1494	2	1	9	Y	1					4
06	2070	X	1475	-0-	-595	-0-	1471	2	4	9	Y	4					8
07	2170	X	1059	-0-	-1111	-0-	1059	2			Y	-0-					8
08	1488	N	1059	-0-	-429	-0-	1059	2			Y	-0-					8
09	1470	N	553	-0-	-917	-0-	553	2			Y	-0-					8

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	4122	-0-	-2478	-0-	4121	2	1	9	Y	1	32	1			7
05	6820	X	4161	-0-	-2659	-0-	4157	2	4	9	Y	4					11
06	6600	X	3660	-0-	-2940	-0-	3649	2	11	9	Y	10					21
07	5766	X	3244	-0-	-2522	-0-	3244	2			Y	-0-					21
08	4247	X	3102	-0-	-1145	-0-	3102	2			Y	-0-					21
09	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			Y	-0-					21

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					21
05	1581	X	247	-0-	-1334	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					21
06	3270	X	2	-0-	-3268	-0-	2	3			Y	-0-					21
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					21
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					21
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					21

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	827	-0-	-1093	-0-	827	2			Y	-0-	7	1			1
05	1984	X	940	-0-	-1044	-0-	939	2	1	9	Y	1					2
06	2160	X	331	-0-	-1829	-0-	330	2	1	9	Y	1					3
07	589	X	222	-0-	-367	-0-	222	2			Y	-0-					3
08	589	N	345	-0-	-244	-0-	345	2			Y	-0-					3
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					3

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	4174	-0-	-2666	-0-	4174	2			Y	-0-	29	1			6
05	7068	X	4907	-0-	-2161	-0-	4901	2	6	9	Y	5					11
06	6840	X	5571	-0-	-1269	-0-	5553	2	18	9	Y	16					27
07	6913	X	3989	-0-	-2924	-0-	3989	2			Y	-0-					27
08	6913	X	675	-0-	-6238	-0-	675	2			Y	-0-					27
09	5580	X	3652	-0-	-1928	-0-	3652	2			Y	-0-					27

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	121	-0-	-29	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					30
05	1054	X	78	-0-	-976	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					30
06	1020	X	93	-0-	-927	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					30
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					30
*08	1426	X	6	-0-	-1420	-0-	6	1			Y	-0-					30
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					22

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	3			Y	-0-					16
05	9176	X	5631	-0-	-3545	-0-	5631	3			Y	-0-					16
06	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	3			Y	-0-					16
07	9176	X	7504	-0-	-1672	-0-	7504	3			Y	-0-					16
*08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					16
09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	3			Y	-0-					-0-

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					47
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					47
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	180	N	30	-0-	-150	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					37

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	817	1	10324	3	Y	-0-					32
05	27104	X	27104	-0-	-0-	-0-	1357	1	25747	3	Y	-0-					32
06	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	892	1	15548	3	Y	-0-					32
07	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	760	1	13977	3	Y	271	264	1			39
							298	9									
08	18445	X	477	-0-	-17968	-0-	454	1	23	9	Y	21					60
09	17850	X	16153	-0-	-1697	-0-	776	1	15335	3	Y	38					98
							42	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	695	1	8784	3	Y	-0-					11
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	339	1	6431	3	Y	-0-					11
06	7410	X	6167	-0-	-1243	-0-	335	1	5832	3	Y	-0-					11
07	6572	X	6293	-0-	-279	-0-	319	1	5875	3	Y	90	88	1			13
							99	9									
08	6572	X	231	-0-	-6341	-0-	223	1	8	9	Y	7					20
09	6360	X	6195	-0-	-165	-0-	298	1	5884	3	Y	12					32
							13	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					113
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					113
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					113
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					12
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					12
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					12
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					12
*08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					12
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	822	-0-	-978	-0-	821	2	1	9	Y	1	5	1			1
05	1860	X	1000	-0-	-860	-0-	999	2	1	9	Y	1					2
06	1800	X	623	-0-	-1177	-0-	621	2	2	9	Y	2					4
07	837	X	648	-0-	-189	-0-	648	2			Y	-0-					4
08	992	N	32	-0-	-960	-0-	32	2			Y	-0-					4
09	630	N	451	-0-	-179	-0-	451	2			Y	-0-					4

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	219	-0-	-861	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
08	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					27
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	3			Y	-0-					27
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					27

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

04	330	N	119	-0-	-211	-0-	119	2			N	-0-					37
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					37
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					37
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					37
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37
09	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	2			N	-0-					37

OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 291946 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8124 - 14725

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) //CONT.// 018874
CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

04	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-					27
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					27
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					27
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					27
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					27
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

04	6150	X	5805	-0-	-345	-0-	5805	2			N	-0-					175
05	6417	X	4039	-0-	-2378	-0-	4037	2	2	9	N	2					177
06	6210	X	5637	-0-	-573	-0-	5637	2			N	-0-					177
07	6417	X	6369	-0-	-48	-0-	6369	2			N	-0-					177
08	6014	X	5422	-0-	-592	-0-	5422	2			N	-0-					177
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					177

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	2857	2			N	-0-					75
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					75
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					75
07	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	2732	2			N	-0-					75
08	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	3132	2			N	-0-					75
09	3360	X	2558	-0-	-802	-0-	2558	2			N	-0-					75

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1357	N	584	-0-	-773	-0-	584	2			N	-0-					103
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					103
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					103
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					103
08	713	N	351	-0-	-362	-0-	351	2			N	-0-					103
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4259	-0-	-61	-0-	4259	2			N	-0-					151
05	4464	X	3043	-0-	-1421	-0-	3032	2	11	9	N	10					161
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4611	2	32	9	N	29	170	1			20
07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					20
08	4402	X	2192	-0-	-2210	-0-	2192	2			N	-0-					20
09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					20

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2083	-0-	-917	6489	2083	2			N	-0-					197
05	3100	N	1798	-0-	-1302	5187	1798	2			N	-0-					197
06	3000	N	2004	-0-	-996	4191	2004	2			N	-0-					197
07	3100	N	2321	-0-	-779	3412	2321	2			N	-0-					197
08	3100	N	1222	-0-	-1878	1534	1222	2			N	-0-					197
09	3000	N	2643	-0-	-357	1177	2643	2			N	-0-					197

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4683	-0-	-297	-0-	4683	2			N	-0-					120
05	5146	X	4448	-0-	-698	-0-	4437	2	11	9	N	10					130
06	5070	X	4410	-0-	-660	-0-	4410	2			N	-0-					130
07	5239	X	5170	-0-	-69	-0-	5170	2			N	-0-					130
08	5239	X	3907	-0-	-1332	-0-	3907	2			N	-0-					130
09	4680	X	4196	-0-	-484	-0-	4196	2			N	-0-					130

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2594	N	1568	-0-	-1026	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	850	-0-	-669	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1131	-0-	-279	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	837	N	591	-0-	-246	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					80
05	496	N	77	-0-	-419	-0-	77	2			N	-0-					80
06	600	N	39	-0-	-561	-0-	39	2			N	-0-					80
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					80
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					80
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					80

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1310	N	921	-0-	-389	-0-	921	2			N	-0-					43
05	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					43
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					43
07	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					43
08	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					43
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					43

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3424	-0-	-776	-0-	3424	2			N	-0-					156
05	3782	X	2916	-0-	-866	-0-	2905	2	11	9	N	10					166
06	3660	X	3652	-0-	-8	-0-	3652	2			N	-0-					166
07	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3615	2			N	-0-					166
08	3751	X	2166	-0-	-1585	-0-	2166	2			N	-0-					166
09	3660	X	3346	-0-	-314	-0-	3346	2			N	-0-					166

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6248	2	3	9	N	3					163
05	6510	X	4321	-0-	-2189	-0-	4321	2			N	-0-					163
06	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					163
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6975	2	13	9	N	12	100	1			75
08	6448	X	4824	-0-	-1624	-0-	4824	2			N	-0-					75
09	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					75

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	630	-0-	-390	-0-	630	2			N	-0-					52
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					52
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					52
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					52
08	899	N	221	-0-	-678	-0-	221	2			N	-0-					52
09	1350	N	554	-0-	-796	-0-	554	2			N	-0-					52

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	2657	-0-	-1453	-0-	2657	2			N	-0-					59
05	3999	X	3136	-0-	-863	-0-	3136	2			N	-0-					59
06	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3600	2			N	-0-					59
07	3689	X	3214	-0-	-475	-0-	3214	2			N	-0-					59
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					59
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					59

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	7021	-0-	-329	-0-	7010	2	11	9	N	10					125
05	7595	X	5244	-0-	-2351	-0-	5244	2			N	-0-					125
06	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8500	2	17	9	N	15					140
07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8041	2	8	9	N	7					147
08	7502	X	5939	-0-	-1563	-0-	5939	2			N	-0-					147
09	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					147

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

04	900	N	787	-0-	-113	-0-	787	2			Y	-0-					17
05	930	N	443	-0-	-487	-0-	443	2			Y	-0-					17
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					17
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					17
08	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	2			Y	-0-					17
09	900	N	778	-0-	-122	-0-	778	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

04	6180	X	5302	-0-	-878	-0-	5284	2	18	9	N	16					135
05	6200	X	3775	-0-	-2425	-0-	3775	2			N	-0-					135
06	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6732	2	6	9	N	5					140
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6028	2	11	9	N	10					150
08	5735	X	5082	-0-	-653	-0-	5076	2	6	9	N	5					155
09	6240	X	5736	-0-	-504	-0-	5736	2			N	-0-					155

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

04	7500	X	6492	-0-	-1008	-0-	6481	2	11	9	N	10					95
05	7905	X	5394	-0-	-2511	-0-	5394	2			N	-0-					95
06	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7846	2	11	9	N	10					105
07	8091	X	7204	-0-	-887	-0-	7176	2	28	9	N	25					130
08	8091	X	5765	-0-	-2326	-0-	5752	2	13	9	N	12					142
09	7860	X	6399	-0-	-1461	-0-	6390	2	9	9	N	8					150

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					83
05	2759	X	2699	-0-	-60	-0-	2699	2			N	-0-					83
06	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					83
07	5766	X	4987	-0-	-779	-0-	4987	2			N	-0-					83
08	5766	X	4464	-0-	-1302	-0-	4464	2			N	-0-					83
09	6000	X	4408	-0-	-1592	-0-	4408	2			N	-0-					83

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

04	2310	X	1037	-0-	-1273	-0-	1037	2			N	-0-					94
05	2387	X	309	-0-	-2078	-0-	309	2			N	-0-					94
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					94
07	3224	X	2176	-0-	-1048	-0-	2176	2			N	-0-					94
08	3224	X	1999	-0-	-1225	-0-	1999	2			N	-0-					94
09	3480	X	1729	-0-	-1751	-0-	1729	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					63
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					63
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					63
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					63
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1651	-0-	-659	-0-	1651	2			N	-0-					123
05	2387	X	1254	-0-	-1133	-0-	1254	2			N	-0-					123
06	2310	X	2239	-0-	-71	-0-	2239	2			N	-0-					123
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					123
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					123
09	2250	N	1633	-0-	-617	-0-	1633	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					14
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					14
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					14
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					14
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					14
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

04	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					85
05	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-					85
06	1350	N	1106	-0-	-244	-0-	1106	2			N	-0-					85
07	1426	N	1017	-0-	-409	-0-	987	2	30	9	N	27	99	1			13
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					13
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					13

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

04	3120	X	3097	-0-	-23	-0-	3097	2			N	-0-					53
05	3224	X	2741	-0-	-483	-0-	2741	2			N	-0-					53
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					53
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3533	2	37	9	N	34	74	1			13
08	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	2909	2			N	-0-					13
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					33
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					33
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					33
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					33
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					33
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	9305	-0-	-865	-0-	9301	2	4	9	N	4					201
05	10571	X	7211	-0-	-3360	-0-	7187	2	24	9	N	22	178	1			45
06	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11929	2	4	9	N	4					49
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11187	2	22	9	N	20					69
08	10323	X	8965	-0-	-1358	-0-	8965	2			N	-0-					69
09	11880	X	10751	-0-	-1129	-0-	10733	2	18	9	N	16					85

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	1061	-0-	-4999	-0-	1061	2			N	-0-					82
05	6262	X	4660	-0-	-1602	-0-	4660	2			N	-0-					82
06	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					82
07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7258	2	58	9	N	53					135
08	4650	X	4591	-0-	-59	-0-	4578	2	13	9	N	12					147
09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					147

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-					28
05	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	2	N	-0-					28
06	360	N	127	-0-	-233	-0-	127	2	N	-0-					28
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-					28
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-					28
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3159	-0-	-189	-0-	3159	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2852	-0-	-568	-0-	2852	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3215	-0-	-319	-0-	3215	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3115	-0-	-419	-0-	3115	2	N	-0-					-0-
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2	N	-0-					-0-

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3589	-0-	-521	-0-	3589	2	N	-0-					72
05	4247	X	2744	-0-	-1503	-0-	2744	2	N	-0-					72
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2	N	-0-					72
07	4278	X	3809	-0-	-469	-0-	3809	2	N	-0-	72	1			-0-
08	4278	X	3131	-0-	-1147	-0-	3131	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4103	-0-	-337	-0-	4103	2	N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2		N	-0-			-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2		N	-0-			-0-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-			52
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			52
06	780	N	125	-0-	-655	-0-	125	2		N	-0-			52
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			52
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			52
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1437	-0-	-393	-0-	1437	2			N	-0-					126
05	1891	N	314	-0-	-1577	-0-	314	2			N	-0-					126
06	1080	N	795	-0-	-285	-0-	795	2			N	-0-					126
07	1488	N	894	-0-	-594	-0-	894	2			N	-0-	88	1			38
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					38
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-					38

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					87
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					87
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					87
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					87
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					87
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1216	-0-	-1784	1187	1216	2			N	-0-					47
05	2789	N	1602	-0-	-1187	-0-	1602	2			N	-0-					47
06	1350	N	1089	-0-	-261	-0-	1089	2			N	-0-					47
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					47
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					47
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					47

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					38
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					38
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					38
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					38
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2028	-0-	-972	7640	2027	2	1	9	N	1	80	1			39
05	3100	N	2472	-0-	-628	7012	2472	2			N	-0-					39
06	3000	N	2220	-0-	-780	6232	2220	2			N	-0-					39
07	3100	N	2277	-0-	-823	5409	2277	2			N	-0-					39
08	3100	N	2227	-0-	-873	4536	2227	2			N	-0-					39
09	3000	N	2119	-0-	-881	3655	2119	2			N	-0-					39

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6723	-0-	3723	6869	6723	2			N	-0-					20
05	3100	N	4937	-0-	1837	8706	4937	2			N	-0-					20
06	10201	X	1495	-0-	-8706	-0-	1495	2			N	-0-					20
07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					20
08	1240	X	316	-0-	-924	-0-	316	2			N	-0-					20
09	1200	X	7	-0-	-1193	-0-	7	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1967	-0-	-1033	1585	1967	2			N	-0-					57
05	3100	N	2148	-0-	-952	633	2148	2			N	-0-					57
06	1955	N	1322	-0-	-633	-0-	1322	2			N	-0-					57
07	1891	N	1418	-0-	-473	-0-	1418	2			N	-0-					57
08	1891	N	1341	-0-	-550	-0-	1341	2			N	-0-					57
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					105
05	1147	N	392	-0-	-755	-0-	392	2			N	-0-					105
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					105
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-	75	1			30
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					30
09	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	2			N	-0-					30

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

04	2976	N	1371	-0-	-1605	-0-	1370	2	1	9	N	1	89	1			32
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-					32
06	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	1055	2			N	-0-					32
07	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			N	-0-					32
08	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2			N	-0-					32
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					32

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

04	2160	N	1955	-0-	-205	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					57
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					57
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					57
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					57
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					57
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

04	3000	N	2377	-0-	-623	8686	2377	2			N	-0-					70
05	3100	N	2042	-0-	-1058	7628	2042	2			N	-0-					70
06	3000	N	2797	-0-	-203	7425	2797	2			N	-0-					70
07	3100	N	2744	-0-	-356	7069	2744	2			N	-0-					70
08	3100	N	2620	-0-	-480	6589	2620	2			N	-0-					70
09	3000	N	2172	-0-	-828	5761	2172	2			N	-0-					70

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2360	-0-	-640	8857	2360	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1891	-0-	-1209	7648	1891	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3171	-0-	171	7819	3171	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3241	-0-	141	7960	3241	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2143	-0-	-957	7003	2143	2			N	-0-					-0-
09	10258	X	3255	-0-	-7003	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1942	-0-	-1058	5288	1942	2			N	-0-					155
05	3100	N	1701	-0-	-1399	3889	1701	2			N	-0-					155
06	3000	N	2041	-0-	-959	2930	2041	2			N	-0-					155
07	3100	N	1932	-0-	-1168	1762	1932	2			N	-0-					155
08	3100	N	1356	-0-	-1744	18	1356	2			N	-0-					155
09	2295	N	2277	-0-	-18	-0-	2277	2			N	-0-					155

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2393	-0-	-457	-0-	2393	2			N	-0-					20
05	2945	X	1711	-0-	-1234	-0-	1711	2			N	-0-					20
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					20
07	2945	X	2527	-0-	-418	-0-	2527	2			N	-0-					20
08	2573	X	1915	-0-	-658	-0-	1915	2			N	-0-					20
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					20

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2020

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	289	1	1314	3	Y	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	228	1	1354	3	Y	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	311	1	1223	3	Y	-0-					-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	405	1	1237	3	Y	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	400	1	1215	3	Y	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	367	1	1166	3	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	699	-0-	-1161	-0-	126	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1523	-0-	-399	-0-	220	1	1303	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1068	-0-	-372	-0-	217	1	851	3	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	184	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	761	-0-	-758	-0-	189	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	768	-0-	-312	-0-	184	1	584	3	Y	-0-					-0-

LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2			N	-0-					5
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					5
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					5
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			N	-0-					5
08	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	2			N	-0-					5
09	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1153	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					5
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					5
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2			N	-0-					5
07	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2			N	-0-					5
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					5
*09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					5

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1472	-0-	-1528	2724	64	1	1408	2	Y	-0-					9
05	3100	N	1766	-0-	-1334	1390	77	1	1689	2	Y	-0-					9
06	2945	N	1555	-0-	-1390	-0-	68	1	1487	2	Y	-0-					9
07	1519	N	1286	-0-	-233	-0-	56	1	1230	2	Y	-0-					9
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	2	Y	-0-					9
09	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	59	1	1308	2	Y	-0-					9

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	-0-			19
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	32	1	696	2	Y	-0-			19
06	900	N	694	-0-	-206	-0-	31	1	663	2	Y	-0-			19
07	806	N	662	-0-	-144	-0-	29	1	633	2	Y	-0-			19
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	947	2	Y	-0-			19
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	42	1	913	2	Y	-0-			19

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11304	X	2304	-0-	-9000	-0-	100	1	2204	2	Y	-0-			13
05	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	122	1	2680	2	Y	-0-			13
06	3000	X	2397	-0-	-603	-0-	104	1	2293	2	Y	-0-			13
07	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	116	1	2546	2	Y	-0-			13
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	127	1	2821	2	Y	-0-			13
09	2700	X	2688	-0-	-12	-0-	117	1	2571	2	Y	-0-			13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1731	-0-	-1269	3133	75	1	1656	2	Y	-0-			9
05	3100	N	1736	-0-	-1364	1769	76	1	1660	2	Y	-0-			9
06	3000	N	1680	-0-	-1320	449	73	1	1607	2	Y	-0-			9
07	2124	N	1675	-0-	-449	-0-	73	1	1602	2	Y	-0-			9
08	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	61	1	1359	2	Y	-0-			9
09	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	67	1	1478	2	Y	-0-			9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1482	2	Y	-0-			19
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	47	1	1010	2	Y	-0-			19
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	34	1	730	2	Y	-0-			19
07	868	N	688	-0-	-180	-0-	31	1	657	2	Y	-0-			19
08	868	N	725	-0-	-143	-0-	32	1	693	2	Y	-0-			19
09	750	N	681	-0-	-69	-0-	30	1	651	2	Y	-0-			19

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-			19
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-			19
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			19
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	Y	-0-			19
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			19
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-			19

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	141	1	860	2	N	-0-			22
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	68	1	629	2	N	-0-			22
06	780	N	192	-0-	-588	-0-	16	1	176	2	N	-0-			22
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	141	1	1462	2	N	-0-			22
08	682	N	579	-0-	-103	-0-	68	1	511	2	N	-0-			22
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	107	1	896	2	N	-0-			22

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5482	-0-	-698	-0-	239	1	5243	2	Y	-0-					32
05	6386	X	5355	-0-	-1031	-0-	233	1	5122	2	Y	-0-					32
06	6180	X	5073	-0-	-1107	-0-	221	1	4852	2	Y	-0-					32
07	6386	X	4752	-0-	-1634	-0-	207	1	4545	2	Y	-0-					32
08	5766	X	5244	-0-	-522	-0-	226	1	5018	2	Y	-0-					32
09	5490	X	5463	-0-	-27	-0-	237	1	5226	2	Y	-0-					32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3128	-0-	-232	-0-	136	1	2992	2	Y	-0-					19
05	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	133	1	2929	2	Y	-0-					19
06	3420	X	1997	-0-	-1423	-0-	87	1	1910	2	Y	-0-					19
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	210	1	4620	2	Y	-0-					19
08	3534	X	2032	-0-	-1502	-0-	88	1	1944	2	Y	-0-					19
09	3120	X	2000	-0-	-1120	-0-	87	1	1913	2	Y	-0-					19

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2675	-0-	-325	8446	377	1	2298	2	N	-0-					28
05	3100	N	2517	-0-	-583	7863	246	1	2271	2	N	-0-					28
06	3000	N	827	-0-	-2173	5690	71	1	756	2	N	-0-					28
07	3100	N	3184	-0-	84	5774	280	1	2904	2	N	-0-					28
08	3100	N	2630	-0-	-470	5304	307	1	2323	2	N	-0-					28
09	3000	N	2168	-0-	-832	4472	230	1	1938	2	N	-0-					28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4071	-0-	-1119	-0-	177	1	3894	2	Y	-0-					26
05	5363	X	4104	-0-	-1259	-0-	179	1	3925	2	Y	-0-					26
06	5190	X	3123	-0-	-2067	-0-	136	1	2987	2	Y	-0-					26
07	5053	X	2948	-0-	-2105	-0-	128	1	2820	2	Y	-0-					26
08	4557	X	4286	-0-	-271	-0-	185	1	4101	2	Y	-0-					26
09	4080	X	4056	-0-	-24	-0-	176	1	3880	2	Y	-0-					26

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2468	-0-	-532	7093	348	1	2120	2	N	-0-					73
05	3100	N	2417	-0-	-683	6410	236	1	2181	2	N	-0-					73
06	3000	N	757	-0-	-2243	4167	65	1	692	2	N	-0-					73
07	3100	N	2783	-0-	-317	3850	244	1	2539	2	N	-0-					73
08	3100	N	2263	-0-	-837	3013	264	1	1999	2	N	-0-					73
09	3000	N	1799	-0-	-1201	1812	191	1	1608	2	N	-0-					73

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	5514	-0-	-1146	-0-	240	1	5274	2	Y	-0-					19
05	6882	X	5400	-0-	-1482	-0-	235	1	5165	2	Y	-0-					19
06	6660	X	5103	-0-	-1557	-0-	222	1	4881	2	Y	-0-					19
07	6851	X	5087	-0-	-1764	-0-	221	1	4866	2	Y	-0-					19
08	5859	X	5385	-0-	-474	-0-	232	1	5153	2	Y	-0-					19
09	5520	X	5413	-0-	-107	-0-	235	1	5178	2	Y	-0-					19

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	547	1	3331	2	N	-0-					40
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	363	1	3357	2	N	-0-					40
06	3450	X	1091	-0-	-2359	-0-	94	1	997	2	N	-0-					40
07	3999	X	3720	-0-	-279	-0-	327	1	3393	2	N	-0-					40
08	3999	X	2936	-0-	-1063	-0-	343	1	2593	2	N	-0-					40
09	3870	X	2242	-0-	-1628	-0-	238	1	2004	2	N	-0-					40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

04	3000	N	3137	-0-	137	8541	139	1	2998	2	Y	-0-					19
05	3100	N	3007	-0-	-93	8448	134	1	2873	2	Y	-0-					19
06	11216	X	2768	-0-	-8448	-0-	123	1	2645	2	Y	-0-					19
07	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	125	1	2690	2	Y	-0-					19
08	3100	X	2541	-0-	-559	-0-	112	1	2429	2	Y	-0-					19
09	3000	X	2695	-0-	-305	-0-	119	1	2576	2	Y	-0-					19

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

04	4320	X	3356	-0-	-964	-0-	146	1	3210	2	Y	-0-					19
05	4464	X	2976	-0-	-1488	-0-	130	1	2846	2	Y	-0-					19
06	4320	X	2745	-0-	-1575	-0-	120	1	2625	2	Y	-0-					19
07	4464	X	2374	-0-	-2090	-0-	103	1	2271	2	Y	-0-					19
08	3658	X	2961	-0-	-697	-0-	128	1	2833	2	Y	-0-					19
09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	159	1	3510	2	Y	-0-					19

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	173	1	3711	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	163	1	3495	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3275	-0-	-505	-0-	146	1	3129	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	155	1	3338	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3362	-0-	-544	-0-	148	1	3214	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3371	-0-	-409	-0-	149	1	3222	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	139	1	2995	2	Y	-0-					19
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	129	1	2772	2	Y	-0-					19
06	3060	X	2756	-0-	-304	-0-	123	1	2633	2	Y	-0-					19
07	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	126	1	2710	2	Y	-0-					19
08	3162	X	2749	-0-	-413	-0-	121	1	2628	2	Y	-0-					19
09	3060	X	2828	-0-	-232	-0-	125	1	2703	2	Y	-0-					19

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

04	4260 X	3472	-0-	-788	-0-	151	1	3321	2	Y	-0-			22
05	4402 X	3599	-0-	-803	-0-	157	1	3442	2	Y	-0-			22
06	4260 X	2705	-0-	-1555	-0-	118	1	2587	2	Y	-0-			22
07	3596 X	3588	-0-	-8	-0-	156	1	3432	2	Y	-0-			22
08	3596 X	2978	-0-	-618	-0-	128	1	2850	2	Y	-0-			22
09	3480 X	3377	-0-	-103	-0-	147	1	3230	2	Y	-0-			22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

04	3000 N	2094	-0-	-906	4696	295	1	1799	2	N	-0-			67
05	3100 N	2071	-0-	-1029	3667	202	1	1869	2	N	-0-			67
06	3000 N	643	-0-	-2357	1310	55	1	588	2	N	-0-			67
07	3100 N	2332	-0-	-768	542	205	1	2127	2	N	-0-			67
08	2632 N	2090	-0-	-542	-0-	244	1	1846	2	N	-0-			67
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	185	1	1558	2	N	-0-			67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

04	4350 X	4248	-0-	-102	-0-	599	1	3649	2	N	-0-			-0-
05	4278 X	4156	-0-	-122	-0-	406	1	3750	2	N	-0-			-0-
06	4140 X	1355	-0-	-2785	-0-	116	1	1239	2	N	-0-			-0-
07	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	414	1	4303	2	N	-0-			-0-
08	4402 X	4139	-0-	-263	-0-	483	1	3656	2	N	-0-			-0-
09	4260 X	3512	-0-	-748	-0-	373	1	3139	2	N	-0-			-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

04	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	347	1	7452	2	N	-0-			102
05	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	340	1	7299	2	N	-0-			102
06	7470 X	6600	-0-	-870	-0-	294	1	6306	2	N	-0-			102
07	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	346	1	7430	2	N	-0-			102
08	7719 X	6946	-0-	-773	-0-	306	1	6640	2	N	-0-			102
09	7470 X	7171	-0-	-299	-0-	318	1	6853	2	N	-0-			102

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12116		8758	-0-	-3358	-0-	8730	2	28	9	N	25					157
05	10649		8471	-0-	-2178	-0-	8438	2	33	9	N	30					187
06	9510		7800	-0-	-1710	-0-	7800	2			N	-0-					187
07	8971		7632	-0-	-1339	-0-	7593	2	39	9	N	35					222
08	6293		1288	-0-	-5005	-0-	1288	2			N	-0-					222
09	6090		6062	-0-	-28	-0-	6062	2			N	-0-					222

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					137
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					137
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					137
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					137
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	72	1	248	3	N	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	62	1	217	3	N	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	55	1	198	3	N	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	55	1	209	3	N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	54	1	201	3	N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	42	1	160	3	N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 292507 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 5714 - 5750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023 - WELL PLUGGED 05/09/23

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KJ ENERGY, LLC 469901
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		23	-0-	23	23	3	1	20	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
07	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023 - WELL PLUGGED 05/09/23

SLANT OPERATING, LLC 786697
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

04	630	N	712	-0-	82	-0-	712	2			N	-0-					60
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					60
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	867	2	44	9	N	40					100
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	772	2	77	9	N	70	155	1			15
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	727	2	28	9	N	25					40
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					40

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

04	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) //CONT.// 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC //CONT.// 560337
DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-					52
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-					52
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-					52
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-					52
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-					52
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					52

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

04	7184	X	2544	-0-	-4640	-0-	2541	2	3 9	N	3					48
05	3069	X	1302	-0-	-1767	-0-	1302	2		N	-0-					48
06	2970	X	249	-0-	-2721	-0-	249	2		N	-0-					48
07	3069	X	2774	-0-	-295	-0-	2772	2	2 9	N	2					50
08	3069	X	2590	-0-	-479	-0-	2588	2	2 9	N	2					52
09	2550	X	796	-0-	-1754	-0-	796	2		N	-0-					52

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2520	2	17	9	N	15					65
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2684	2	13	9	N	12					77
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2623	2	22	9	N	20					97
07	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2794	2	109	9	N	99	163	1			33
08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2819	2	19	9	N	17					50
09	2640	N	2170	-0-	-470	-0-	2157	2	13	9	N	12					62

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					10
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	115	2	6	9	N	5					15
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	N	5					20
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2023

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-	42	1			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					37
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					37
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					37
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	209	3	3	9	N	3					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	958	-0-	-152	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	852	-0-	-171	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					27
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					27
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					27
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					27
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					27
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					27

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	423	1	4398	2	Y	-0-					-0-
05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	396	1	4296	2	Y	-0-					-0-
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	406	1	3897	2	Y	-0-					-0-
07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	370	1	4200	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	3680	-0-	-908	-0-	321	1	3359	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	4379	-0-	-61	-0-	409	1	3970	2	Y	-0-					-0-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					86
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					86
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					86
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					86
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					86
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2020

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					18
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					18
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					18
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					18
08	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					18
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					18

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					15
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	3	53	9	Y	48					63
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	29	3	206	9	Y	187	48	1			202
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	31	3	44	9	Y	40	141	1			101
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	24	3	1	9	Y	1					102
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					102

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	115	3	11	9	Y	10					145
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					145
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	110	1			35
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	25	1			11
08	341	X	150	-0-	-191	-0-	93	3	57	9	Y	52					63
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					63

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					19
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					19
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					19
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					19
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					19
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					19

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					9
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					9
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					9
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3339	2	6	9	N	5					14
08	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					14
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					14

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3110	3	54	9	Y	49					111
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2699	3	20	9	Y	18					129
06	3090	X	1534	-0-	-1556	-0-	1534	3			Y	-0-					129
07	3193	X	2078	-0-	-1115	-0-	2078	3			Y	-0-					129
08	3379	X	1836	-0-	-1543	-0-	1804	3	32	9	Y	29					158
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					158

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	841	-0-	-2999	-0-	841	3			Y	-0-					135
05	2728	X	775	-0-	-1953	-0-	775	3			Y	-0-					135
06	1770	X	626	-0-	-1144	-0-	626	3			Y	-0-					135
07	1271	X	608	-0-	-663	-0-	608	3			Y	-0-					135
08	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			Y	-0-					135
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					135

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2492	-0-	-118	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2428	-0-	-182	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2571	-0-	-2	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2196	-0-	-718	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					27
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					27
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					27
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					27
08	434	N	233	-0-	-201	-0-	233	3			Y	-0-					27
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					27

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	550	-0-	-560	-0-	538	3	12	9	Y	11					22
05	1240	X	438	-0-	-802	-0-	436	3	2	9	Y	2					24
06	1200	X	654	-0-	-546	-0-	654	3			Y	-0-					24
07	1240	X	534	-0-	-706	-0-	534	3			Y	-0-					24
08	589	X	554	-0-	-35	-0-	547	3	7	9	Y	6					30
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					30

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			Y	-0-					95
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			Y	-0-					95
06	4980	X	1689	-0-	-3291	-0-	1689	3			Y	-0-					95
07	5208	X	3999	-0-	-1209	-0-	3999	3			Y	-0-					95
08	5208	X	3477	-0-	-1731	-0-	3467	3	10	9	Y	9					104
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					104

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					7
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			Y	-0-					7
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3			Y	-0-					7
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			Y	-0-					7
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			Y	-0-					7
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					7

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3017	-0-	17	193	2989	2	28	9	N	25					89
05	3242	X	3049	-0-	-193	-0-	3019	2	30	9	N	27					116
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2674	2	22	9	N	20					136
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2890	2	33	9	N	30					166
08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2497	2	21	9	N	19					185
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					185

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3746	2	1	9	N	1	1	8			137
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4161	2	1	9	N	1	1	8			137
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					137
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3692	2	9	9	N	8					145
08	3100	X	2944	-0-	-156	-0-	2938	2	6	9	N	5					150
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					150

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2023

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					21
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					21
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					21
07	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1491	3			Y	-0-					21
08	1612	N	950	-0-	-662	-0-	949	3	1	9	Y	1					22
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					22

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1375	2	13	9	N	12					176
05	1333	N	830	-0-	-503	-0-	818	2	12	9	N	11	1	8			186
06	1290	N	710	-0-	-580	-0-	702	2	8	9	N	7					193
07	1333	N	712	-0-	-621	-0-	710	2	2	9	N	2	162	1			33
08	837	N	456	-0-	-381	-0-	439	2	17	9	N	15					48
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					48

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		50	-0-	50	366	50	2			N	-0-					28
05	14B2 EXT		48	-0-	48	414	48	2			N	-0-					28
06	481	X	67	-0-	-414	-0-	67	2			N	-0-					28
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					28
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					28
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					28

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			Y	-0-					40
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					40
06	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	3			Y	-0-					40
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					40
08	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	3			Y	-0-					40
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					40

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					217
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1079	-0-	-901	-0-	1079	3			Y	-0-					2
05	2294	N	1030	-0-	-1264	-0-	1030	3			Y	-0-					2
06	1650	N	1017	-0-	-633	-0-	1010	3	7	9	Y	6					8
07	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			Y	-0-					8
08	1023	N	390	-0-	-633	-0-	369	3	21	9	Y	19	9	1			18
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					18

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

04	3240	X	2191	-0-	-1049	-0-	2191	3			Y	-0-					21
05	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	2772	3			Y	-0-					21
06	3240	X	2303	-0-	-937	-0-	2303	3			Y	-0-					21
07	3348	X	1961	-0-	-1387	-0-	1961	3			Y	-0-					21
08	2945	X	518	-0-	-2427	-0-	517	3	1	9	Y	1					22
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					22

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

04	1980	X	1788	-0-	-192	-0-	1788	3			Y	-0-					108
05	2263	X	1613	-0-	-650	-0-	1613	3			Y	-0-					108
06	2220	X	1622	-0-	-598	-0-	1580	3	42	9	Y	38					146
07	2294	X	1642	-0-	-652	-0-	1642	3			Y	-0-					146
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1857	3	135	9	Y	123	153	1			116
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					116

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2436	3	12	9	N	11			79
05	2263	N	1646	-0-	-617	-0-	1627	3	19	9	N	17			96
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			96
07	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			96
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			96
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2095	N	499	-0-	-1596	-0-	499	3			Y	-0-			-0-
05	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	3			Y	-0-			-0-
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3			Y	-0-			-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			Y	-0-			-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-			-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			5
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			5
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			5
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			5
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			5
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			5

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	2005	2			N	-0-			28
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			28
06	2130	N	1818	-0-	-312	-0-	1818	2			N	-0-			28
07	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	1940	2			N	-0-			28
08	2201	N	1570	-0-	-631	-0-	1570	2			N	-0-			28
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			28

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			163

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	399	-0-	-4611	-0-	399	3			Y	-0-					16
05	3627	X	775	-0-	-2852	-0-	775	3			Y	-0-					16
06	1800	X	1157	-0-	-643	-0-	1107	3	50	9	Y	45					61
07	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1250	3	32	9	Y	29	50	1			40
08	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					40
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					40

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	81	1	373	2	Y	2					33
							2	9									
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	86	1	396	2	Y	1					34
							1	9									
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	70	1	320	2	Y	1					35
							1	9									
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	81	1	375	2	Y	2					37
							2	9									
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	95	1	380	2	Y	-0-					37
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					37

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					17
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					17
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					17
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					17
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					17
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					17

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	100	-0-	-110	-0-	100	3			Y	-0-					12
05	217	X	98	-0-	-119	-0-	98	3			Y	-0-					12
06	210	X	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-					12
07	217	X	99	-0-	-118	-0-	99	3			Y	-0-					12
08	186	X	94	-0-	-92	-0-	94	3			Y	-0-					12
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					12

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					40
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					40
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					40
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					40
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					40
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					40

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	3282	3	6	9	N	5					167
05	3317	X	3259	-0-	-58	-0-	3253	3	6	9	N	5					172
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3517	3	35	9	N	32					204
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3450	3	17	9	N	15	177	1			42
08	3410	X	2255	-0-	-1155	-0-	2255	3			N	-0-					42
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					42

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					85
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					85
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					85
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					85
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					85
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					85

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5366	-0-	-514	-0-	952 17	1 9	4397	2	Y	15					252
05	6076	X	5518	-0-	-558	-0-	982 12	1 9	4524	2	Y	11					263
06	5880	X	5401	-0-	-479	-0-	971 11	1 9	4419	2	Y	10					273
07	5828	X	5607	-0-	-221	-0-	994 12	1 9	4601	2	Y	11					284
08	5766	X	4922	-0-	-844	-0-	982 3	1 9	3937	2	Y	3					287
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					287

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					158
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					158
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					158
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					158
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					158
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					158

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	12	-0-	-798	-0-	12	3			N	-0-					54
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					54
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					54
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					54
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	44					98
09	12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					98

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					27
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					27
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					27

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 6468 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					23
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					23
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					23
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					23
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					23

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	21	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	20	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	22	1	213	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	24	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	22	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	25	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	28	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	27	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	30	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	228	-0-	-113	-0-	18	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	94	1	978	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	30	1	291	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6907 - 8522

04	14B2 EXT		10037	-0-	10037	104376	869	1	9041	2	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
05	114097	X	9721	-0-	-104376	-0-	814	1	8812	2	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
06	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	714	1	6851	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
07	12648	X	7250	-0-	-5398	-0-	583	1	6611	2	Y	51					51
							56	9									
08	9548	X	6221	-0-	-3327	-0-	543	1	5670	2	Y	7	34	1			24
							8	9									
09	9240	X	6807	-0-	-2433	-0-	635	1	6172	2	Y	-0-					24

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	443	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	25	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	333	-0-	-117	-0-	31	1	302	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	39	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	42	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	42	1	443	2	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	46	1	449	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	2	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	22	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	25	1	242	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	20	-0-	-160	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	506	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	409	-0-	-118	-0-	36	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	55	1	536	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

04	3000	N	1535	-0-	-1465	2049	135	1	1400	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1186	-0-	-1914	135	101	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1086	-0-	-534	-0-	102	1	984	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1231	-0-	-350	-0-	100	1	1131	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	795	-0-	-383	-0-	69	1	726	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	738	-0-	-342	-0-	69	1	669	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

04	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	88	1	922	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1364	N	1015	-0-	-349	-0-	86	1	927	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1170	N	964	-0-	-206	-0-	91	1	870	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	87	1	987	2	Y	3					3
							3	9									
08	1023	N	914	-0-	-109	-0-	80	1	833	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	102	1	994	2	Y	-0-	1	1			1

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	20	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	21	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1341	-0-	-1659	739	117	1	1224	2	Y	-0-					-0-
05	2081	N	1342	-0-	-739	-0-	113	1	1229	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	120	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	110	1	1248	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1022	-0-	-311	-0-	89	1	933	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	112	1	1089	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5427	-0-	-543	-0-	476	1	4951	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5470	-0-	-699	-0-	462	1	5008	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5171	-0-	-799	-0-	488	1	4683	2	Y	-0-					-0-
07	6138	X	5389	-0-	-749	-0-	437	1	4952	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	3836	-0-	-1527	-0-	335	1	3501	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4930	-0-	-260	-0-	460	1	4470	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2549	-0-	-1	-0-	224	1	2322	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	224	1	2427	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	245	1	2351	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	234	1	2657	2	Y	10					10
							11	9									
08	2666	N	2458	-0-	-208	-0-	207	1	2164	2	Y	79	52	1			37
							87	9									
09	3000	N	3119	-0-	119	119	289	1	2804	2	Y	24	33	1			28
							26	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	259	1	2692	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3197	-0-	97	97	269	1	2920	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2880	N	1931	-0-	-949	-0-	182	1	1749	2	Y	-0-					-0-
07	3038	N	2607	-0-	-431	-0-	211	1	2396	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	1336	-0-	-1609	-0-	117	1	1219	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	1209	-0-	-1641	-0-	113	1	1096	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3306	-0-	-774	-0-	289	1	3015	2	Y	2	12	1			-0-
							2	9									
05	4030	X	3344	-0-	-686	-0-	282	1	3050	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	3840	X	3103	-0-	-737	-0-	292	1	2801	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	291	1	3300	2	Y	9					9
							10	9									
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	335	1	3499	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	358	1	3481	2	Y	2	5	1			4
							2	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	3215	-0-	-1855	-0-	282	1	2933	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	1917	-0-	-3322	-0-	158	1	1717	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
06	4950	X	1585	-0-	-3365	-0-	147	1	1412	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	5115	X	4124	-0-	-991	-0-	332	1	3766	2	Y	24					24
							26	9									
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	259	1	2707	2	Y	44	40	1			28
							48	9									
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	439	1	4260	2	Y	28	30	1			26
							31	9									

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	23	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	159	-0-	-120	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	27	1	258	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6974 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2023

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

04	1320	N	618	-0-	-702	-0-	54	1	564	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	961	N	385	-0-	-576	-0-	33	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	512	-0-	-328	-0-	48	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	56	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	50	1	523	2	Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	60	1	582	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

04	8250	X	7907	-0-	-343	-0-	686	1	7131	2	Y	82	88	1			-0-
							90	9									
05	8525	X	7558	-0-	-967	-0-	638	1	6914	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	845	1	8108	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	782	1	8877	2	Y	5					5
							6	9									
08	8246	X	7864	-0-	-382	-0-	687	1	7175	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	865	1	8402	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	560	1	5829	2	Y	-0-					-0-
05	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	549	1	5952	2	Y	-0-					-0-
06	5580	X	3592	-0-	-1988	-0-	339	1	3253	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	8	-0-	-5758	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	6014	X	59	-0-	-5955	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	6	-0-	-5814	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6866 - 7238

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439	2	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

04	6030	X	4974	-0-	-1056	-0-	436	1	4538	2	Y	-0-	60	1			-0-
05	6231	X	4808	-0-	-1423	-0-	405	1	4392	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	6030	X	4871	-0-	-1159	-0-	459	1	4406	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	6169	X	4889	-0-	-1280	-0-	396	1	4487	2	Y	5					5
							6	9									
08	4805	X	4036	-0-	-769	-0-	352	1	3682	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
09	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	400	1	3881	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-		381	1	3959	2	Y	3	9	1			-0-
								3	9									
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-		365	1	3960	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-		342	1	3282	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-		289	1	3286	2	Y	4					4
								4	9									
08	4092	X	2988	-0-	-1104	-0-		261	1	2726	2	Y	1	3	1			2
								1	9									
09	3960	X	3634	-0-	-326	-0-		339	1	3293	2	Y	2	2	1			2
								2	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	751	-0-	-29	-0-		66	1	685	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	736	-0-	-70	-0-		62	1	674	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	691	-0-	-89	-0-		65	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-		61	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	646	-0-	-98	-0-		56	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-		69	1	666	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20310	X	20094	-0-	-216	-0-		1761	1	18315	2	Y	16	22	1			-0-
								18	9									
05	20987	X	20322	-0-	-665	-0-		1716	1	18585	2	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
06	18780	X	18073	-0-	-707	-0-		1704	1	16355	2	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
07	20770	X	18532	-0-	-2238	-0-		1501	1	17017	2	Y	13					13
								14	9									
08	19189	X	13568	-0-	-5621	-0-		1185	1	12382	2	Y	1	8	1			6
								1	9									
09	18570	X	16724	-0-	-1846	-0-		1561	1	15163	2	Y	-0-					6

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2718	N	1011	-0-	-1707	-0-		89	1	922	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	1147	N	1113	-0-	-34	-0-		94	1	1016	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
06	3000	N	7481	-0-	4481	4481		704	1	6756	2	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
07	3100	N	4842	-0-	1742	6223		391	1	4430	2	Y	19					19
								21	9									
08	9775	X	3552	-0-	-6223	-0-		310	1	3242	2	Y	-0-	8	1			11
09	7470	X	4201	-0-	-3269	-0-		392	1	3807	2	Y	2	7	1			6
								2	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	7602	-0-	-1128	-0-	666	1	6936	2	Y	-0-					-0-
05	9021	X	8207	-0-	-814	-0-	694	1	7513	2	Y	-0-					-0-
06	8730	X	7980	-0-	-750	-0-	753	1	7227	2	Y	-0-					-0-
07	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	706	1	8010	2	Y	-0-					-0-
08	8215	X	7017	-0-	-1198	-0-	613	1	6404	2	Y	-0-					-0-
09	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	762	1	7401	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2365	-0-	-635	7707	207	1	2158	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2659	-0-	-441	7266	215	1	2322	2	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
06	3000	N	2706	-0-	-294	6972	246	1	2355	2	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
07	3100	N	3099	-0-	-1	6971	242	1	2752	2	Y	95					95
							105	9									
08	3100	N	2503	-0-	-597	6374	215	1	2245	2	Y	39	79	1			55
							43	9									
09	3000	N	2938	-0-	-62	6312	271	1	2635	2	Y	29	45	1			39
							32	9									

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3573	-0-	-357	-0-	313	1	3260	2	Y	-0-	3	1			3
05	4061	X	3706	-0-	-355	-0-	311	1	3369	2	Y	24	27	1			-0-
							26	9									
06	3870	X	3361	-0-	-509	-0-	315	1	3022	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	284	1	3219	2	Y	22					22
							24	9									
08	3565	X	2789	-0-	-776	-0-	243	1	2540	2	Y	5	16	1			11
							6	9									
09	3450	X	3300	-0-	-150	-0-	307	1	2984	2	Y	8	10	1			9
							9	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	696	1	7239	2	Y	-0-	23	1			-0-
05	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	711	1	7708	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	732	1	7026	2	Y	-0-					-0-
07	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	671	1	7600	2	Y	-0-					-0-
08	8277	X	5324	-0-	-2953	-0-	465	1	4859	2	Y	-0-					-0-
09	8010	X	7750	-0-	-260	-0-	723	1	7027	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	62	1	642	2	Y	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	82	1	889	2	Y	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	148	1	1415	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	713	N	458	-0-	-255	-0-	35	1	393	2	Y	27					27
							30	9									
08	961	N	493	-0-	-468	-0-	41	1	426	2	Y	24	30	1			21
							26	9									
09	1380	N	550	-0-	-830	-0-	50	1	490	2	Y	9	16	1			14
							10	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	425	1	4426	2	Y	-0-					-0-
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	427	1	4620	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	4800	X	4667	-0-	-133	-0-	437	1	4197	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	410	1	4657	2	Y	30					30
							33	9									
08	4960	X	4265	-0-	-695	-0-	371	1	3876	2	Y	16	27	1			19
							18	9									
09	4800	X	3971	-0-	-829	-0-	370	1	3597	2	Y	4	12	1			11
							4	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 4936 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	1851	-0-	-1629	-0-	163	1	1688	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	1626	-0-	-1908	-0-	137	1	1487	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3900	X	3145	-0-	-755	-0-	296	1	2841	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	4030	X	3734	-0-	-296	-0-	302	1	3424	2	Y	7					7
							8	9									
08	3441	X	2148	-0-	-1293	-0-	186	1	1947	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	304	1	2955	2	Y	10	10	1			9
							11	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	424	1	4412	2	Y	-0-					-0-
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	406	1	4391	2	Y	-0-					-0-
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	419	1	4018	2	Y	-0-					-0-
07	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	452	1	5126	2	Y	-0-					-0-
08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	434	1	4530	2	Y	-0-					-0-
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	467	1	4538	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					107
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					107
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					115
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5134 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC//CONT.// 765601
CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					5
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					5
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	106	3	4	9	Y	4	4	1			5
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	84	-0-	-156	-0-	84	3			N	-0-					53
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	139	3	19	9	N	17					70
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					70
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					70
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					70
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					70

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

04	750	N	20	-0-	-730	-0-	20	2			N	-0-					264
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					264
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	60	321	1			3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					6
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 286891 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6069 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1790 N	1488	-0-	-302	-0-	130	1	1358	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	130	1	1408	2	Y	-0-					-0-
06	1680 N	1147	-0-	-533	-0-	107	1	1036	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
07	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	119	1	1358	2	Y	4					4
						4	9									
08	1550 N	1273	-0-	-277	-0-	111	1	1159	2	Y	3	4	1			3
						3	9									
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	130	1	1258	2	Y	1	2	1			2
						1	9									

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MES CENTER, LLC 100138
DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 4070

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	77	1	220	3	Y	-0-					26
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	69	1	196	3	Y	-0-					26
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	64	1	180	3	Y	-0-					26
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	61	1	171	3	Y	-0-					26
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	80	1	214	3	Y	-0-					26
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	68	1	181	3	Y	-0-					26

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	1883	-0-	-2497	-0-	1883	2			N	-0-					113
05	3565	X	3189	-0-	-376	-0-	3189	2			N	-0-					113
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					113
07	3441	X	3050	-0-	-391	-0-	3050	2			N	-0-					113
08	3441	X	2334	-0-	-1107	-0-	2334	2			N	-0-					113
09	4290	X	2313	-0-	-1977	-0-	2313	2			N	-0-					113

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					73
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					73
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					73
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					73
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					73
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					73

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					126
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					126
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					126
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					126
08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					126
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					57
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					57
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					57
07	3689	X	3052	-0-	-637	-0-	3052	2			N	-0-					57
08	3689	X	3379	-0-	-310	-0-	3379	2			N	-0-					57
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	7	9	N	6					56
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					56
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					56
07	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1494	2			N	-0-					56
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2022	2	2	9	N	2					58
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					58

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3603	-0-	-57	-0-	296	1	3307	2	N	-0-					24
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	304	1	3732	2	N	-0-					24
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	298	1	3468	2	N	-0-					24
07	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	230	1	3242	2	N	-0-					24
08	4030	X	3223	-0-	-807	-0-	215	1	3008	2	N	-0-					24
09	3900	X	2344	-0-	-1556	-0-	197	1	2147	2	N	-0-					24

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2695	-0-	-5	-0-	232	1	2463	2	N	-0-					44
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	223	1	2587	2	N	-0-					44
06	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	229	1	2584	2	N	-0-					44
07	3162	X	2509	-0-	-653	-0-	186	1	2323	2	N	-0-					44
08	3162	X	2695	-0-	-467	-0-	211	1	2484	2	N	-0-					44
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	237	1	2750	2	N	-0-					44

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	315	1	5286	2	N	5					98
							6	9									
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	285	1	4635	2	N	-0-					98
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	236	1	3603	2	N	-0-					98
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	237	1	3679	2	N	-0-					98
08	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	166	1	2703	2	N	-0-					98
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	271	1	4221	2	N	2					100
							2	9									

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	195	1	3843	2	N	-0-					177
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	178	1	3732	2	N	-0-					177
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	143	1	2558	2	N	3					180
							3	9									
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	215	1	4339	2	N	-0-					180
08	2759	X	1392	-0-	-1367	-0-	70	1	1322	2	N	-0-					180
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	151	1	2950	2	N	-0-					180

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	148	1	2481	2	N	-0-					103
05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	108	1	1763	2	N	-0-					103
06	1560	X	1055	-0-	-505	-0-	65	1	990	2	N	-0-					103
07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	107	1	1655	2	N	-0-					103
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	174	1	2840	2	N	-0-					103
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	114	1	1776	2	N	-0-					103

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5202	-0-	-258	-0-	292	1	4908	2	N	2					70
							2	9									
05	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	332	1	5391	2	N	3					73
							3	9									
06	5460	X	5127	-0-	-333	-0-	315	1	4810	2	N	2					75
							2	9									
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	343	1	5327	2	N	-0-					75
08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	390	1	6358	2	N	-0-					75
09	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	417	1	6501	2	N	3					78
							3	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	216	1	3619	2	N	3					23
							3	9									
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	231	1	3751	2	N	-0-					23
06	4020	X	3205	-0-	-815	-0-	197	1	3008	2	N	-0-					23
07	4154	X	4053	-0-	-101	-0-	245	1	3808	2	N	-0-					23
08	4154	X	3616	-0-	-538	-0-	209	1	3407	2	N	-0-					23
09	3840	X	3585	-0-	-255	-0-	216	1	3369	2	N	-0-					23

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	125	1	2454	2	N	-0-					92
05	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	115	1	2422	2	N	-0-					92
06	2400	X	1522	-0-	-878	-0-	81	1	1441	2	N	-0-					92
07	2480	X	1892	-0-	-588	-0-	89	1	1803	2	N	-0-					92
08	3100	N	3759	-0-	659	659	189	1	3570	2	N	-0-					92
09	3000	N	2539	-0-	-461	198	124	1	2415	2	N	-0-					92

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2263	-0-	-737	6960	127	1	2136	2	N	-0-					52
05	3100	N	2468	-0-	-632	6328	143	1	2325	2	N	-0-					52
06	3000	N	2404	-0-	-596	5732	148	1	2254	2	N	2					54
							2	9									
07	3100	N	2460	-0-	-640	5092	149	1	2311	2	N	-0-					54
08	3100	N	2072	-0-	-1028	4064	120	1	1952	2	N	-0-					54
09	3000	N	1888	-0-	-1112	2952	114	1	1774	2	N	-0-					54

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1981	-0-	-1019	5454	111	1	1870	2	N	-0-					150
05	7736	X	2282	-0-	-5454	-0-	132	1	2150	2	N	-0-					150
06	2400	X	2182	-0-	-218	-0-	134	1	2048	2	N	-0-					150
07	2480	X	1712	-0-	-768	-0-	103	1	1607	2	N	2					152
							2	9									
08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	147	1	2395	2	N	-0-					152
09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	153	1	2392	2	N	-0-					152

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	177	1	2975	2	N	3					69
							3	9									
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	205	1	3326	2	N	3					72
							3	9									
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	213	1	3251	2	N	-0-					72
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	219	1	3410	2	N	-0-					72
08	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	196	1	3195	2	N	-0-					72
09	3450	X	3082	-0-	-368	-0-	186	1	2896	2	N	-0-					72

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3415	-0-	-245	-0-	192	1	3223	2	N	-0-					37
05	3782	X	3400	-0-	-382	-0-	197	1	3203	2	N	-0-					37
06	3660	X	3332	-0-	-328	-0-	205	1	3127	2	N	-0-					37
07	3534	X	3520	-0-	-14	-0-	213	1	3307	2	N	-0-					37
08	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	193	1	3143	2	N	-0-					37
09	3420	X	3161	-0-	-259	-0-	191	1	2970	2	N	-0-					37

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	183	1	3074	2	N	-0-					35
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	210	1	3419	2	N	-0-					35
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	202	1	3080	2	N	-0-					35
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	212	1	3296	2	N	-0-					35
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	195	1	3179	2	N	-0-					35
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	194	1	3021	2	N	-0-					35

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2545	-0-	-515	-0-	123	1	2422	2	N	-0-					55
05	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	131	1	2749	2	N	-0-					55
06	3270	X	2652	-0-	-618	-0-	141	1	2511	2	N	-0-					55
07	3379	X	2599	-0-	-780	-0-	123	1	2476	2	N	-0-					55
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	193	1	3647	2	N	-0-					55
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	149	1	2914	2	N	-0-					55

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1176	-0-	-1044	-0-	58	1	1118	2	N	-0-					153
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	124	1	2609	2	N	-0-					153
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	129	1	2295	2	N	-0-					153
07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	119	1	2409	2	N	-0-					153
08	2294	X	314	-0-	-1980	-0-	15	1	299	2	N	-0-					153
09	2220	X	1400	-0-	-820	-0-	68	1	1332	2	N	-0-					153

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1569	-0-	-1431	3982	89	1	1480	2	N	-0-					133
05	3100	N	2082	-0-	-1018	2964	121	1	1961	2	N	-0-					133
06	3000	N	1734	-0-	-1266	1698	107	1	1627	2	N	-0-					133
07	3100	N	1545	-0-	-1555	143	93	1	1452	2	N	-0-					133
08	2077	N	911	-0-	-1166	-0-	54	1	857	2	N	-0-					133
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	141	1	2193	2	N	-0-					133

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	6258	-0-	-672	-0-	352	1	5906	2	N	-0-					33
05	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	384	1	6237	2	N	-0-					33
06	6000	X	5410	-0-	-590	-0-	332	1	5078	2	N	-0-					33
07	6479	X	5812	-0-	-667	-0-	350	1	5462	2	N	-0-					33
08	6634	X	5632	-0-	-1002	-0-	326	1	5306	2	N	-0-					33
09	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	390	1	6086	2	N	-0-					33

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	105	1	1762	2	N	-0-					59
05	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	109	1	1769	2	N	-0-					59
06	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	77	1	1169	2	N	-0-					59
07	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	130	1	2015	2	N	-0-					59
08	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	97	1	1575	2	N	-0-					59
09	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	82	1	1277	2	N	-0-					59

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3942	-0-	-438	-0-	221	1	3717	2	N	4					104
							4	9									
05	4526	X	4491	-0-	-35	-0-	260	1	4225	2	N	5					109
							6	9									
06	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	244	1	3722	2	N	-0-					109
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	256	1	3997	2	N	3					112
							3	9									
08	4495	X	4295	-0-	-200	-0-	248	1	4047	2	N	-0-					112
09	4350	X	3835	-0-	-515	-0-	231	1	3601	2	N	3					115
							3	9									

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	145	1	2859	2	N	-0-					73
05	3038	X	2473	-0-	-565	-0-	112	1	2361	2	N	-0-					73
06	2640	X	1865	-0-	-775	-0-	99	1	1766	2	N	-0-					73
07	3038	X	1288	-0-	-1750	-0-	61	1	1227	2	N	-0-					73
08	3038	X	2060	-0-	-978	-0-	104	1	1956	2	N	-0-					73
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	111	1	2165	2	N	2					75
							2	9									

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	169	1	2835	2	N	-0-					145
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	173	1	2813	2	N	-0-					145
06	2700	X	2619	-0-	-81	-0-	161	1	2458	2	N	-0-					145
07	2790	X	2096	-0-	-694	-0-	127	1	1969	2	N	-0-					145
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	187	1	3047	2	N	-0-					145
09	2700	X	2350	-0-	-350	-0-	142	1	2208	2	N	-0-					145

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6619	-0-	-791	-0-	372	1	6243	2	N	4					58
							4	9									
05	7657	X	6933	-0-	-724	-0-	402	1	6531	2	N	-0-					58
06	6750	X	6445	-0-	-305	-0-	396	1	6045	2	N	4					62
							4	9									
07	6913	X	6763	-0-	-150	-0-	409	1	6354	2	N	-0-					62
08	6944	X	6577	-0-	-367	-0-	380	1	6197	2	N	-0-					62
09	6720	X	6151	-0-	-569	-0-	371	1	5780	2	N	-0-					62

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	332	1	5571	2	N	-0-					115
05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	339	1	5512	2	N	-0-					115
06	5610	X	5057	-0-	-553	-0-	311	1	4746	2	N	-0-					115
07	5797	X	5490	-0-	-307	-0-	332	1	5158	2	N	-0-					115
08	5797	X	5188	-0-	-609	-0-	300	1	4888	2	N	-0-					115
09	5610	X	4548	-0-	-1062	-0-	274	1	4274	2	N	-0-					115

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7566 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1470	-0-	-1530	4655	83	1	1387	2	N	-0-					74
05	3100	N	1772	-0-	-1328	3327	103	1	1669	2	N	-0-					74
06	3000	N	1581	-0-	-1419	1908	97	1	1484	2	N	-0-					74
07	3100	N	1561	-0-	-1539	369	94	1	1467	2	N	-0-					74
08	1824	N	1455	-0-	-369	-0-	84	1	1371	2	N	-0-					74
09	1170	N	984	-0-	-186	-0-	59	1	925	2	N	-0-					74

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	337	1	5658	2	N	-0-					37
05	5859	X	5474	-0-	-385	-0-	317	1	5157	2	N	-0-					37
06	5970	X	5753	-0-	-217	-0-	353	1	5400	2	N	-0-					37
07	6200	X	5220	-0-	-980	-0-	316	1	4904	2	N	-0-					37
08	6200	X	4853	-0-	-1347	-0-	281	1	4572	2	N	-0-					37
09	6000	X	5280	-0-	-720	-0-	318	1	4962	2	N	-0-					37

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	268	1	4506	2	N	-0-					110
05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	287	1	4667	2	N	-0-					110
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	277	1	4236	2	N	-0-					110
07	4526	X	4065	-0-	-461	-0-	246	1	3819	2	N	-0-					110
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	300	1	4888	2	N	-0-					110
09	4380	X	4374	-0-	-6	-0-	264	1	4110	2	N	-0-					110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3242	-0-	-118	-0-	182	1	3060	2	N	-0-					110
05	3472	X	2693	-0-	-779	-0-	156	1	2537	2	N	-0-					110
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	210	1	3201	2	N	-0-					110
07	3472	X	3450	-0-	-22	-0-	209	1	3241	2	N	-0-					110
08	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	192	1	3122	2	N	-0-					110
09	3360	X	2890	-0-	-470	-0-	174	1	2716	2	N	-0-					110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	64	1	1071	2	N	-0-					66
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	72	1	1174	2	N	-0-					66
06	960	N	892	-0-	-68	-0-	55	1	837	2	N	-0-					66
07	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	61	1	953	2	N	-0-					66
08	1178	N	773	-0-	-405	-0-	45	1	728	2	N	-0-					66
09	900	N	397	-0-	-503	-0-	24	1	373	2	N	-0-					66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	166	1	2783	2	N	-0-					131
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	166	1	2701	2	N	-0-					131
06	2550	X	2396	-0-	-154	-0-	147	1	2249	2	N	-0-					131
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	172	1	2674	2	N	-0-					131
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	155	1	2528	2	N	-0-					131
09	2550	X	2509	-0-	-41	-0-	151	1	2358	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					54
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	N	-0-					54
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					54
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	2	N	-0-					54
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	2	1	41	2	N	-0-					54
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					54

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	77	1	421	2	Y	-0-					50
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	95	1	732	2	Y	-0-					50
06	1050	N	16	-0-	-1034	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					50
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	170	1	864	2	Y	-0-					50
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	270	1	1154	2	Y	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	144	1	2409	2	N	-0-					51
05	3100	N	3320	-0-	220	220	192	1	3128	2	N	-0-					51
06	2893	N	2673	-0-	-220	-0-	164	1	2509	2	N	-0-					51
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	169	1	2625	2	N	-0-					51
08	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	153	1	2485	2	N	-0-					51
09	2730	X	2412	-0-	-318	-0-	145	1	2267	2	N	-0-					51

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

04	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	233	1	2723	2	Y	-0-					3
05	3069	X	2299	-0-	-770	-0-	195	1	2104	2	Y	-0-					3
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	240	1	3161	2	Y	-0-					3
07	3069	X	2739	-0-	-330	-0-	204	1	2535	2	Y	-0-					3
08	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	213	1	2633	2	Y	-0-					3
09	3300	X	3115	-0-	-185	-0-	241	1	2874	2	Y	-0-					3

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

04	3990	X	3896	-0-	-94	-0-	337	1	3559	2	N	-0-					17
05	4123	X	3134	-0-	-989	-0-	277	1	2857	2	N	-0-					17
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	346	1	4266	2	N	-0-					17
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	358	1	4162	2	N	-0-					17
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	362	1	4298	2	N	-0-					17
09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	358	1	3981	2	N	-0-					17

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	1074	1	2839	2	N	25					83
							28	9									
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	1113	1	2949	2	N	2					85
							2	9									
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	1077	1	2905	2	N	7					92
							8	9									
07	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	1113	1	3007	2	N	1					93
							1	9									
08	4061	X	3932	-0-	-129	-0-	1034	1	2894	2	N	4					97
							4	9									
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	1077	1	3193	2	N	-0-					97

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	59	1	685	2	N	5					40
							6	9									
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	52	1	555	2	N	-0-					40
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	67	1	833	2	N	7					47
							8	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	61	1	758	2	N	-0-					47
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	60	1	742	2	N	3					50
							3	9									
09	870	N	774	-0-	-96	-0-	60	1	711	2	N	3					53
							3	9									

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	4598	-0-	-2752	-0-	373	1	4225	2	Y	-0-					8
05	6355	X	4354	-0-	-2001	-0-	375	1	3979	2	Y	-0-					8
06	6150	X	5244	-0-	-906	-0-	403	1	4841	2	Y	-0-					8
07	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	490	1	5925	2	Y	-0-					8
08	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	411	1	4895	2	Y	-0-					8
09	5250	X	4561	-0-	-689	-0-	371	1	4190	2	Y	-0-					8

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	128	1	1394	2	Y	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	102	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	124	1	1536	2	Y	1					1
							1	9									
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	110	1	1306	2	Y	1					2
							1	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	109	1	1297	2	Y	5					7
							6	9									
09	1650	N	1206	-0-	-444	-0-	96	1	1110	2	Y	-0-					7

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3738	-0-	-432	-0-	324	1	3412	2	Y	2					18
							2	9									
05	4154	X	3168	-0-	-986	-0-	279	1	2886	2	Y	3					21
							3	9									
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	326	1	4005	2	Y	2					23
							2	9									
07	3999	X	3436	-0-	-563	-0-	260	1	3174	2	Y	2					25
							2	9									
08	3875	X	2781	-0-	-1094	-0-	218	1	2563	2	Y	-0-					25
09	4320	X	3542	-0-	-778	-0-	292	1	3250	2	Y	-0-					25

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	325	1	3568	2	N	-0-					23
05	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	219	1	2345	2	N	14					37
							15	9									
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	268	1	3374	2	N	-0-					37
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	298	1	3392	2	N	2					39
							2	9									
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	232	1	2854	2	N	-0-					39
09	2850	X	2805	-0-	-45	-0-	228	1	2577	2	N	-0-					39

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2386	-0-	-74	-0-	310	1	2076	2	N	-0-					13
05	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	301	1	1893	2	N	-0-					13
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	300	1	2154	2	N	-0-					13
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	333	1	2529	2	N	-0-					13
08	2480	X	2209	-0-	-271	-0-	272	1	1937	2	N	-0-					13
09	2460	X	1332	-0-	-1128	-0-	199	1	1133	2	N	-0-					13

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

04	4860	X	4016	-0-	-844	-0-	326	1	3689	2	Y	1					27
							1	9									
05	5022	X	2602	-0-	-2420	-0-	217	1	2382	2	Y	3					30
							3	9									
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	329	1	3869	2	Y	-0-					30
07	4154	X	3836	-0-	-318	-0-	299	1	3535	2	Y	2					32
							2	9									
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	270	1	3345	2	Y	-0-					32
09	3360	X	3018	-0-	-342	-0-	239	1	2777	2	Y	2					34
							2	9									

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 291617 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					140
05	3658	X	1890	-0-	-1768	-0-	1890	3			N	-0-					140
06	3540	X	2373	-0-	-1167	-0-	2373	3			N	-0-					140
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					140
08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5718	3	54	9	N	49					189
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					189

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

04	4470	X	4393	-0-	-77	-0-	4393	3			N	-0-					96
05	4681	X	4482	-0-	-199	-0-	4482	3			N	-0-					96
06	4530	X	4097	-0-	-433	-0-	4097	3			N	-0-					96
07	4681	X	4503	-0-	-178	-0-	4501	3	2	9	N	2					98
08	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	4533	3	1	9	N	1					99
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					99

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					37
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					37
06	870	N	719	-0-	-151	-0-	719	3			N	-0-					37
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					37
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					37
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					37

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

04	3780	X	3553	-0-	-227	-0-	3553	3			N	-0-					134
05	3813	X	3652	-0-	-161	-0-	3635	3	17	9	N	15					149
06	3600	X	3452	-0-	-148	-0-	3449	3	3	9	N	3					152
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3658	3	3	9	N	3					155
08	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	3579	3	4	9	N	4					159
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					159

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

04	8040	X	7756	-0-	-284	-0-	7726	3	30	9	N	27					169
05	8308	X	8024	-0-	-284	-0-	8000	3	24	9	N	22	102	1			89
06	8040	X	7463	-0-	-577	-0-	7452	3	11	9	N	10					99
07	8060	X	8017	-0-	-43	-0-	7983	3	34	9	N	31					130
08	8029	X	7861	-0-	-168	-0-	7809	3	52	9	N	47					177
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					177

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

04	4170	X	4032	-0-	-138	-0-	4032	3			N	-0-					142
05	4247	X	4185	-0-	-62	-0-	4166	3	19	9	N	17					159
06	4110	X	3899	-0-	-211	-0-	3899	3			N	-0-					159
07	4216	X	4191	-0-	-25	-0-	4191	3			N	-0-					159
08	4216	X	4138	-0-	-78	-0-	4132	3	6	9	N	5					164
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					164

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4883	-0-	-277	-0-	4883	3			N	-0-					125
05	4681	X	3078	-0-	-1603	-0-	3078	3			N	-0-					125
06	4530	X	21	-0-	-4509	-0-	21	3			N	-0-					125
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					125
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	3			N	-0-					125
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					125

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	7605	-0-	-135	-0-	289	1	7296	3	N	18					267
							20	9									
05	7998	X	7646	-0-	-352	-0-	298	1	7305	3	N	39	72	1			234
							43	9									
06	7560	X	7369	-0-	-191	-0-	291	1	7044	3	N	31					265
							34	9									
07	7874	X	6877	-0-	-997	-0-	292	1	6551	3	N	31	178	1			118
							34	9									
08	7874	X	7139	-0-	-735	-0-	301	1	6809	3	N	26					144
							29	9									
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					144

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	8033	-0-	-277	-0-	304	1	7662	3	N	61	173	1			95
							67	9									
05	8587	X	8197	-0-	-390	-0-	319	1	7826	3	N	47					142
							52	9									
06	8040	X	7806	-0-	-234	-0-	309	1	7490	3	N	6					148
							7	9									
07	8308	X	7467	-0-	-841	-0-	318	1	7116	3	N	30					178
							33	9									
08	8308	X	7591	-0-	-717	-0-	319	1	7224	3	N	44					222
							48	9									
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					222

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	8311	-0-	-239	-0-	8311	3			N	-0-					167
05	8835	X	8477	-0-	-358	-0-	8477	3			N	-0-					167
06	8370	X	8024	-0-	-346	-0-	8022	3	2	9	N	2	136	1			33
07	8649	X	8445	-0-	-204	-0-	8445	3			N	-0-					33
08	8618	X	8371	-0-	-247	-0-	8369	3	2	9	N	2					35
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					35

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1771	2	11	9	N	10					133
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	762	2	17	9	N	15					148
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					148
07	837	N	558	-0-	-279	-0-	558	2			N	-0-					148
08	775	N	421	-0-	-354	-0-	421	2			N	-0-					148
09	510	N	216	-0-	-294	-0-	214	2	2	9	N	2	55	1			95

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					52
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					52
06	360	N	93	-0-	-267	-0-	93	2			N	-0-					52
07	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					52
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					52
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	8	2	44	9	N	40					92

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1000	-0-	-200	-0-	1000	2			N	-0-					95
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					95
06	1020	N	738	-0-	-282	-0-	738	2			N	-0-					95
07	1023	N	796	-0-	-227	-0-	796	2			N	-0-					95
08	930	N	381	-0-	-549	-0-	381	2			N	-0-					95
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					95

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	7841	-0-	-589	-0-	7740	3	101	9	Y	92	55	1			66
05	8339	X	8008	-0-	-331	-0-	7911	3	97	9	Y	88	94	1			60
06	8070	X	7817	-0-	-253	-0-	7714	3	103	9	Y	94	49	1			105
07	8215	X	7866	-0-	-349	-0-	7776	3	90	9	Y	82	97	1			90
08	8215	X	7816	-0-	-399	-0-	7747	3	69	9	Y	63	96	1			57
09	7830	X	6231	-0-	-1599	-0-	6184	3	47	9	Y	43	47	1			53

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	8796	-0-	-294	-0-	8728	3	68	9	Y	62	37	1			44
05	9331	X	8986	-0-	-345	-0-	8921	3	65	9	Y	59	63	1			40
06	9030	X	8768	-0-	-262	-0-	8699	3	69	9	Y	63	33	1			70
07	9207	X	8830	-0-	-377	-0-	8769	3	61	9	Y	55	65	1			60
08	9207	X	8782	-0-	-425	-0-	8736	3	46	9	Y	42	64	1			38
09	8790	X	7006	-0-	-1784	-0-	6974	3	32	9	Y	29	31	1			36

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4355	3	95	9	N	86					156
05	4588	X	4563	-0-	-25	-0-	4464	3	99	9	N	90	183	1			63
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4665	3	98	9	N	89					152
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5431	3	121	9	N	110	172	1			90
08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4919	3	110	9	N	100	171	1			19
09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5049	3	105	9	N	95					114

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2422	-0-	-788	-0-	2254	3	168	9	N	153	173	1			51
05	3317	X	2734	-0-	-583	-0-	2550	3	184	9	N	167	170	1			48
06	3210	X	2695	-0-	-515	-0-	2523	3	172	9	N	156					204
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2727	3	163	9	N	148	187	1			165
08	2728	X	2353	-0-	-375	-0-	2211	3	142	9	N	129	177	1			117
09	2700	X	2274	-0-	-426	-0-	2109	3	165	9	N	150	171	1			96

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	461	-0-	-1039	-0-	433	2	28	9	N	25					100
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					100
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					100
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					100
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					100
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	978	2	81	9	N	74					174

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					30
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					30
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	1	1			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	24	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	26	1	237	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	1287	-0-	-123	-0-	457	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1205	-0-	-252	-0-	451	1	754	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1217	-0-	-193	-0-	484	1	733	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	984	-0-	-473	-0-	404	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	825	-0-	-353	-0-	369	1	456	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1030	-0-	-170	-0-	372	1	658	2	Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	32	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	55	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	63	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	399	-0-	-97	-0-	44	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	47	1	427	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2825	-0-	-175	5382	644	1	2173	2	Y	7	7	8			14
							8	9									
05	3100	N	3114	-0-	14	5396	598	1	2473	2	Y	39	19	1	9	8	25
							43	9									
06	3000	N	1816	-0-	-1184	4212	462	1	1352	2	Y	2	18	1	2	8	7
							2	9									
07	3100	N	3901	-0-	801	5013	594	1	3305	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
08	3100	N	1191	-0-	-1909	3104	295	1	874	2	Y	20	18	1	7	8	2
							22	9									
09	3000	N	1081	-0-	-1919	1185	278	1	800	2	Y	3	3	8			2
							3	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1474	-0-	-1526	1934	160	1	1313	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3097	N	1163	-0-	-1934	-0-	126	1	1030	2	Y	6	1	1	2	8	3
							7	9									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	109	1	851	2	Y	-0-	2	1			1
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	117	1	863	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	837	N	743	-0-	-94	-0-	82	1	659	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	97	1	885	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	55	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	55	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	58	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	61	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	56	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	803	-0-	-2197	1480	87	1	715	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
05	2114	N	634	-0-	-1480	-0-	68	1	555	2	Y	10	6	1	1	8	7
							11	9									
06	1710	N	689	-0-	-1021	-0-	78	1	611	2	Y	-0-	5	1			2
07	837	N	694	-0-	-143	-0-	83	1	611	2	Y	-0-					2
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	82	1	660	2	Y	4	5	1	1	8	-0-
							4	9									
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	82	1	747	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	59	1	486	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
05	527	N	405	-0-	-122	-0-	42	1	346	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
06	540	N	407	-0-	-133	-0-	46	1	357	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	70	1	516	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	45	1	364	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	355	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	570	1	1798	2	Y	14	14	8			9
							15	9									
05	2294	X	1875	-0-	-419	-0-	466	1	1364	2	Y	41	14	1	18	8	18
							45	9									
06	2280	X	1035	-0-	-1245	-0-	391	1	638	2	Y	5	13	1	5	8	5
							6	9									
07	2449	X	464	-0-	-1985	-0-	298	1	160	2	Y	5	5	8			5
							6	9									
08	2449	X	708	-0-	-1741	-0-	301	1	384	2	Y	21	12	1	13	8	1
							23	9									
09	2370	X	1648	-0-	-722	-0-	403	1	1238	2	Y	6	6	8			1
							7	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1762	-0-	-938	-0-	512	1	1236	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	573	1	2696	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	682	1	2979	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	607	1	2468	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	550	1	2691	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	514	1	2582	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	78	1	638	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	63	1	518	2	Y	12	6	1	2	8	8
							13	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	75	1	588	2	Y	1	5	1	1	8	3
							1	9									
07	744	N	560	-0-	-184	-0-	67	1	492	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	589	N	452	-0-	-137	-0-	49	1	395	2	Y	7	5	1	2	8	3
							8	9									
*09	660	N	483	-0-	-177	-0-	48	1	434	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	598	1	4902	2	Y	58	58	8			20
							64	9									
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	989	1	4212	2	Y	121	29	1	74	8	38
							133	9									
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	1247	1	4507	2	Y	19	27	1	19	8	11
							21	9									
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	1129	1	4002	2	Y	21	21	8			11
							23	9									
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	864	1	3367	2	Y	74	27	1	56	8	2
							81	9									
09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	890	1	3958	2	Y	24	24	8			2
							26	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3454	-0-	-836	-0-	915	1	2528	2	N	10	10	8			52
							11	9									
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	1293	1	3427	2	N	12	12	8			52
							13	9									
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	1171	1	3139	2	N	3	3	8			52
							3	9									
07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	1298	1	3364	2	N	7	7	8			52
							8	9									
08	4743	X	4654	-0-	-89	-0-	1193	1	3457	2	N	4	4	8			52
							4	9									
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	1179	1	3479	2	N	53	100	1	5	8	-0-
							58	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1553	-0-	-1447	3542	168	1	1378	2	Y	6	6	8			6
							7	9									
05	3100	N	1238	-0-	-1862	1680	132	1	1082	2	Y	22	9	1	7	8	12
							24	9									
06	2678	N	998	-0-	-1680	-0-	113	1	883	2	Y	2	9	1	2	8	3
							2	9									
07	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	171	1	1263	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	154	1	1243	2	Y	11	8	1	5	8	1
							12	9									
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	130	1	1180	2	Y	2	2	8			1
							2	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1089	-0-	-1911	2050	118	1	965	2	Y	5	5	8			4
							6	9									
05	2674	N	624	-0-	-2050	-0-	66	1	539	2	Y	17	6	1	7	8	8
							19	9									
06	1410	N	653	-0-	-757	-0-	74	1	577	2	Y	2	5	1	2	8	3
							2	9									
07	1116	N	627	-0-	-489	-0-	75	1	550	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	69	1	553	2	Y	7	5	1	5	8	-0-
							8	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	63	1	569	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

04	150 N	119	-0-	-31	-0-	106	1	13	2	N	-0-					-0-
05	155 N	37	-0-	-118	-0-	19	1	18	2	N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	32	1	39	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	377	1	49	2	N	-0-					70
05	403	N	173	-0-	-230	-0-	87	1	86	2	N	-0-					70
06	420	N	105	-0-	-315	-0-	40	1	65	2	N	-0-					70
07	434	N	199	-0-	-235	-0-	176	1	23	2	N	-0-					70
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	223	1	270	2	N	-0-					70
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	229	1	30	2	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	84	1	83	2	N	-0-					-0-
06	240	N	47	-0-	-193	-0-	18	1	29	2	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	414	1	54	2	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	61	1	73	2	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	425	1	55	2	N	-0-					-0-
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	111	1	109	2	N	-0-					-0-
06	480	N	210	-0-	-270	-0-	80	1	130	2	N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	123	1	149	2	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	253	1	32	2	N	-0-					114
05	310	N	96	-0-	-214	-0-	49	1	47	2	N	-0-					114
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	184	1	296	2	N	-0-					114
07	310	N	136	-0-	-174	-0-	120	1	16	2	N	-0-					114
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	137	1	166	2	N	-0-					114
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					114

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2143	-0-	-857	3940	1950	3	193	9	N	175	159	1			78
05	3100	N	2094	-0-	-1006	2934	1950	3	144	9	N	131	166	1			43
06	3000	N	1870	-0-	-1130	1804	1731	3	139	9	N	126					169
07	3100	N	3092	-0-	-8	1796	2947	3	145	9	N	132	165	1			136
08	3100	N	3086	-0-	-14	1782	2940	3	146	9	N	133	119	1			150
09	3000	N	1937	-0-	-1063	719	1807	3	130	9	N	118	150	1			118

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

04	3000	N	653	-0-	-2347	4320	651	3	2	9	N	2					149
05	3100	N	684	-0-	-2416	1904	651	3	33	9	N	30					179
06	3000	N	1883	-0-	-1117	787	1862	3	21	9	N	19	143	1			55
07	3100	N	19447	-0-	16347	17134	19415	3	32	9	N	29					84
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	14034					N	29	52	1			61
09	3000	N	983	-0-	-2017	12017	952	3	31	9	N	28					89

CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

04	300	N	296	-0-	-4	-0-	32	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	18	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	19	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	149	-0-	-161	-0-	18	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	11	-0-	11	11	4	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	-0-	
09	31 X	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-	

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					4
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	7	1	58	2	Y	16	11	1	5	8	1
							18	9									
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	2	2	8			1
							2	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	62	1	509	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	525	-0-	-188	-0-	57	1	468	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	60	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	59	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	45	1	408	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1359	-0-	-1641	1206	540	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	2087	N	881	-0-	-1206	-0-	417	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	958	-0-	-152	-0-	441	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	708	-0-	-687	-0-	345	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	775	-0-	-93	-0-	353	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	357	1	564	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4763	-0-	1763	1763	516	1	4233	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
05	3100	N	4971	-0-	1871	3634	536	1	4394	2	Y	37	7	1	17	8	13
							41	9									
06	3000	N	5261	-0-	2261	5895	644	1	4613	2	Y	4	9	1	4	8	4
							4	9									
07	11793	X	5898	-0-	-5895	-0-	1084	1	4808	2	Y	5	5	8			4
							6	9									
08	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	1209	1	6804	2	Y	20	10	1	13	8	1
							22	9									
09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	838	1	4475	2	Y	5	5	8			1
							6	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1617	-0-	-1383	1399	554	1	1055	2	Y	7	7	8			6
							8	9									
05	2783	N	1384	-0-	-1399	-0-	466	1	895	2	Y	21	8	1	9	8	10
							23	9									
06	1920	N	1550	-0-	-370	-0-	518	1	1030	2	Y	2	7	1	2	8	3
							2	9									
07	1674	N	1282	-0-	-392	-0-	459	1	820	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
08	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	362	1	758	2	Y	12	7	1	7	8	1
							13	9									
09	1500	N	1242	-0-	-258	-0-	355	1	884	2	Y	3	3	8			1
							3	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	25	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8278	X	1912	-0-	-6366	-0-	482	1	1430	2	Y	-0-					-0-
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	734	1	3965	2	Y	-0-					-0-
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	728	1	3497	2	Y	-0-					-0-
07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	910	1	4787	2	Y	-0-					-0-
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	764	1	4341	2	Y	-0-					-0-
09	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	947	1	6651	2	Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	292	-0-	-398	-0-	193	1	88	2	Y	10	10	8			5
							11	9									
05	527	N	192	-0-	-335	-0-	157	1	9	2	Y	24	8	1	11	8	10
							26	9									
06	570	N	178	-0-	-392	-0-	172	1	6	9	Y	5	7	1	5	8	3
07	310	N	106	-0-	-204	-0-	75	1	25	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1421	-0-	-1579	3390	465	1	955	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
05	3100	N	279	-0-	-2821	569	251	1	28	9	Y	25	14	1	2	8	19
06	2043	N	1474	-0-	-569	-0-	456	1	1018	2	Y	-0-	13	1			6
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	396	1	516	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	368	1	727	2	Y	9	13	1	1	8	1
							10	9									
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	366	1	934	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

04	690	N	616	-0-	-74	-0-	67	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	68	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	346	-0-	-254	-0-	39	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	438	-0-	-213	-0-	52	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	64	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	524	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1	2	8	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1	2	8	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	4	1	5	8	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

04	1230	N	140	-0-	-1090	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					38
05	837	N	133	-0-	-704	-0-	15	1	118	2	Y	-0-	24	1			14
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	1	10	1	1	8	4
							1	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

04	750	N	649	-0-	-101	-0-	70	1	569	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	88	1	724	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	99	1	777	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	682	N	529	-0-	-153	-0-	63	1	463	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1085	N	479	-0-	-606	-0-	67	1	403	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
09	1050	N	265	-0-	-785	-0-	107	1	155	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2129	-0-		-601	-0-	445	1	1674	2	Y	9	9	8			8
								10	9									
05	2573	X	1665	-0-		-908	-0-	385	1	1248	2	Y	29	11	1	12	8	14
								32	9									
06	2850	X	1921	-0-		-929	-0-	409	1	1509	2	Y	3	10	1	3	8	4
								3	9									
07	2201	N	1732	-0-		-469	-0-	382	1	1347	2	Y	3	3	8			4
								3	9									
08	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	322	1	1340	2	Y	16	10	1	9	8	1
								18	9									
09	2152	N	2152	-0-		-0-	-0-	357	1	1791	2	Y	4	4	8			1
								4	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	6	-0-		-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-		-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-		-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-		-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-		-0-	-0-	30	1	272	2	Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-		-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-		-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-		-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	175	1	1415	2	Y	32	32	8			6
							35	9									
05	837	N	393	-0-	-444	-0-	36	1	298	2	Y	54	8	1	41	8	11
							59	9									
06	840	N	395	-0-	-445	-0-	51	1	333	2	Y	10	8	1	10	8	3
							11	9									
07	1116	N	411	-0-	-705	-0-	55	1	343	2	Y	12	12	8			3
							13	9									
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	464	2	Y	37	8	1	31	8	1
							41	9									
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	529	2	Y	13	13	8			1
							14	9									

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	58	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	47	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	8	1	59	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	5	1	38	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	37	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	Y	-0-	-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	Y	-0-	-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	Y	-0-	-0-
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	14	1	106	2	Y	-0-	-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	Y	-0-	-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	13	1	122	2	Y	-0-	-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	5	8	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4	4	8	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4	4	8	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	10	10	8	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16 21	1 9	132	2	Y	19	19	8			11
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15 53	1 9	120	2	Y	48	15	1	24	8	20
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	17 7	1 9	134	2	Y	6	14	1	6	8	6
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	17 8	1 9	129	2	Y	7	7	8			6
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	16 30	1 9	129	2	Y	27	14	1	18	8	1
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	138	2	Y	8	8	8			1

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					88
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					88
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	1			N	-0-					88
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					88
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-					88
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3205	1	13	9	N	12					175
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3449	1	17	9	N	15					190
06	3450	X	3310	-0-	-140	-0-	3296	1	14	9	N	13					203
07	3565	X	3068	-0-	-497	-0-	3057	1	11	9	N	10					213
08	3565	X	3212	-0-	-353	-0-	3195	1	17	9	N	15					228
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					228

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					135
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					135
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	1			N	-0-					135
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	1			N	-0-					135
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	1			N	-0-					135
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					135

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					88
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					88
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	1			N	-0-					88
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	1			N	-0-					88
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					88
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					187
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					187
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	1			N	-0-					187
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	1			N	-0-					187
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	1			N	-0-					187
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					187

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2057	-0-	-943	3891	1862	2	195	9	N	177	184	1			32
05	3100	N	2018	-0-	-1082	2809	1919	2	99	9	N	90					122
06	3000	N	1925	-0-	-1075	1734	1824	2	101	9	N	92	184	1			30
07	3100	N	2120	-0-	-980	754	1888	2	232	9	N	211	186	1			55
08	2681	N	1927	-0-	-754	-0-	1821	2	106	9	N	96					151
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					151

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2871	-0-	-219	-0-	2835	2	36	9	N	33					201
05	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	2931	2	39	9	N	35	182	1			54
06	3030	X	2795	-0-	-235	-0-	2763	2	32	9	N	29					83
07	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2806	2	146	9	N	133	176	1			40
08	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	2667	2	68	9	N	62					102
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					102

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3288	2	45	9	N	41					169
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3268	2	73	9	N	66	184	1			51
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3261	2	36	9	N	33					84
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3340	2	44	9	N	40					124
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3290	2	91	9	N	83	176	1			31
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					31

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	N	3					192
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	351	2	41	9	N	37					229
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					229
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	236	2	36	9	N	33					262
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	229	2	19	9	N	17					279
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	194	2	17	9	N	15					294

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	N	1					154
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					154
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					154
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	3	4	9	N	4					158
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	991	3	20	9	N	18					176
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					176

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

04	3030	X	1854	-0-	-1176	-0-	570	1	1269	2	Y	14	17	1			6
							15	9									
05	3131	X	2018	-0-	-1113	-0-	660	1	1344	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
06	2160	X	1982	-0-	-178	-0-	603	1	1357	2	Y	20	16	1			9
							22	9									
07	2232	X	1450	-0-	-782	-0-	389	1	1041	2	Y	18	25	1			2
							20	9									
08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	804	1	1828	2	Y	20	22	1			-0-
							22	9									
09	1980	X	1918	-0-	-62	-0-	690	1	1200	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

04	510	N	478	-0-	-32	-0-	144	1	328	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	150	1	320	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	141	1	323	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	327	1	523	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	153	1	347	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	134	1	312	2	Y	6	8	1			1
							7	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	82	1	187	2	Y	41	45	1			19
							45	9									
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	78	1	167	2	Y	38	39	1			18
							42	9									
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	48	1	110	2	Y	51	45	1			24
							56	9									
07	310	N	183	-0-	-127	-0-	35	1	96	2	Y	47	59	1			12
							52	9									
08	279	N	149	-0-	-130	-0-	36	1	99	2	Y	13	8	1			17
							14	9									
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	32	1	75	2	Y	11	9	1			19
							12	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	32	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	31	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	26	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	37	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	97	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	32	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	32	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	29	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	31	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	29	1	82	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	282	1	634	2	Y	38	46	1			15
							42	9									
05	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	315	1	664	2	Y	36	37	1			14
							40	9									
06	960	N	824	-0-	-136	-0-	237	1	534	2	Y	48	41	1			21
							53	9									
07	992	N	755	-0-	-237	-0-	201	1	508	2	Y	42	59	1			4
							46	9									
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	331	1	744	2	Y	55	44	1			15
							61	9									
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	289	1	640	2	Y	49	45	1			19
							54	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	368	1	838	2	Y	21	25	1			17
							23	9									
05	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	392	1	837	2	Y	20	21	1			16
							22	9									
06	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	336	1	771	2	Y	30	26	1			20
							33	9									
07	1271	N	1023	-0-	-248	-0-	371	1	623	2	Y	26	38	1			8
							29	9									
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	359	1	818	2	Y	31	33	1			6
							34	9									
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	333	1	775	2	Y	31	36	1			1
							34	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	19	1	43	2	Y	-0-					1
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	15	1	33	2	Y	-0-					1
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	26	1	64	2	Y	-0-					1
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	16	1	44	2	Y	-0-					1
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	45	1	100	2	Y	-0-					1
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	19	1	48	2	Y	-0-					1

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3000	N	1673	-0-	-1327	608	510	1	1152	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
05	2764	N	2156	-0-	-608	-0-	686	1	1460	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	2040	N	1613	-0-	-427	-0-	486	1	1112	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
07	1736	N	1447	-0-	-289	-0-	427	1	1006	2	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
08	2170	N	1405	-0-	-765	-0-	424	1	964	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	495	1	1101	2	Y	18	17	1			1
							20	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	490	1	1118	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	470	1	945	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	1380	N	1223	-0-	-157	-0-	376	1	833	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
07	1674	N	802	-0-	-872	-0-	343	1	439	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	474	1	1078	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	449	1	1013	2	Y	18	19	1			1
							20	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	433	1	978	2	Y	42	52	1			17
							46	9									
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	503	1	1067	2	Y	43	43	1			17
							47	9									
06	1620	N	1249	-0-	-371	-0-	359	1	821	2	Y	63	55	1			25
							69	9									
07	1519	N	1126	-0-	-393	-0-	387	1	681	2	Y	53	75	1			3
							58	9									
08	1612	N	1048	-0-	-564	-0-	298	1	678	2	Y	65	62	1			6
							72	9									
09	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	346	1	803	2	Y	62	63	1			5
							68	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2548	N	1750	-0-	-798	-0-	514	1	1162	2	Y	67	81	1			46
							74	9									
05	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	492	1	1045	2	Y	63	65	1			44
							69	9									
06	1620	N	1080	-0-	-540	-0-	304	1	696	2	Y	73	77	1			40
							80	9									
07	1798	N	787	-0-	-1011	-0-	208	1	505	2	Y	67	103	1			4
							74	9									
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	471	1	1071	2	Y	97	94	1			7
							107	9									
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	447	1	1039	2	Y	90	95	1			2
							99	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1746	-0-	-1254	366	526	1	1180	2	Y	36	43	1			14
							40	9									
05	1984	N	1551	-0-	-433	-0-	489	1	1026	2	Y	33	34	1			13
							36	9									
06	1860	N	1189	-0-	-671	-0-	345	1	790	2	Y	49	42	1			20
							54	9									
07	1798	N	808	-0-	-990	-0-	209	1	553	2	Y	42	55	1			7
							46	9									
08	1550	N	692	-0-	-858	-0-	216	1	429	2	Y	43	41	1			9
							47	9									
09	1200	N	624	-0-	-576	-0-	172	1	401	2	Y	46	49	1			6
							51	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	24	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	24	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	Y	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	21	1	76	2	Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1541	N	1035	-0-	-506	-0-	309	1	695	2	Y	28	34	1			12
							31	9									
05	1054	N	959	-0-	-95	-0-	299	1	632	2	Y	25	26	1			11
							28	9									
06	1140	N	913	-0-	-227	-0-	265	1	606	2	Y	38	32	1			17
							42	9									
07	1085	N	788	-0-	-297	-0-	302	1	445	2	Y	37	44	1			10
							41	9									
08	961	N	885	-0-	-76	-0-	257	1	586	2	Y	38	32	1			16
							42	9									
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	272	1	632	2	Y	37	34	1			19
							41	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	21	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	19	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	20	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	435	1	980	2	Y	39	47	1			1
							43	9									
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	381	1	814	2	Y	34	35	1			-0-
							37	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	382	1	874	2	Y	47	38	1			9
							52	9									
07	1519	N	882	-0-	-637	-0-	225	1	599	2	Y	53	60	1			2
							58	9									
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	526	1	1178	2	Y	59	52	1			9
							65	9									
09	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	295	1	686	2	Y	50	54	1			5
							55	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

04	90	N	84	-0-	-6	-0-	17	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	18	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	21	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	22	1	74	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

04	3000	N	1371	-0-	-1629	1231	414	1	944	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
05	2516	N	1285	-0-	-1231	-0-	406	1	867	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
06	1410	N	955	-0-	-455	-0-	285	1	652	2	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	1426	N	515	-0-	-911	-0-	175	1	323	2	Y	15	20	1			1
							17	9									
08	1271	N	955	-0-	-316	-0-	286	1	650	2	Y	17	14	1			4
							19	9									
*09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	335	1	778	2	Y	16	16	1			4
							18	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	1139	1	2572	2	Y	48	58	1			10
							53	9									
05	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	1167	1	2389	2	Y	45	46	1			9
							50	9									
06	3810	X	2792	-0-	-1018	-0-	840	1	1878	2	Y	67	58	1			18
							74	9									
07	3937	X	2120	-0-	-1817	-0-	670	1	1360	2	Y	82	84	1			16
							90	9									
08	3937	X	3510	-0-	-427	-0-	1048	1	2385	2	Y	70	69	1			17
							77	9									
09	3750	X	3435	-0-	-315	-0-	1013	1	2353	2	Y	63	70	1			10
							69	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2493	-0-	-507	2525	760	1	1727	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
05	3100	N	2020	-0-	-1080	1445	642	1	1372	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
06	3000	N	2076	-0-	-924	521	629	1	1440	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
07	2573	N	1554	-0-	-1019	-0-	428	1	1120	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
08	2604	X	2136	-0-	-468	-0-	650	1	1478	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
*09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	768	1	1783	2	Y	7	9	1			2
							8	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	263	1	590	2	Y	55	66	1			50
							61	9									
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	282	1	593	2	Y	52	53	1			49
							57	9									
06	930	N	832	-0-	-98	-0-	234	1	526	2	Y	65	56	1			58
							72	9									
07	930	N	719	-0-	-211	-0-	182	1	473	2	Y	58	89	1			27
							64	9									
08	930	N	893	-0-	-37	-0-	253	1	566	2	Y	67	59	1			35
							74	9									
09	840	N	219	-0-	-621	-0-	50	1	106	2	Y	57	61	1			31
							63	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	2	Y	-0-					11
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	18	1	65	2	Y	-0-					11
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	95	1	218	2	Y	-0-					11
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	89	1	201	2	Y	-0-					11
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	643	1	1437	2	Y	66	57	1			20
							73	9									
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	327	1	728	2	Y	224	209	1			35
							246	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	329	-0-	-271	-0-	95	1	210	2	Y	22	30	1			7
							24	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	259	1	548	2	Y	29	28	1			8
							32	9									
06	990	N	490	-0-	-500	-0-	136	1	311	2	Y	39	33	1			14
							43	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	196	1	429	2	Y	37	50	1			1
							41	9									
08	837	N	183	-0-	-654	-0-	45	1	102	2	Y	33	34	1			-0-
							36	9									
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	134	1	343	2	Y	41	36	1			5
							45	9									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	76	-0-	-374	-0-	16	1	60	2	Y	-0-					4
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	22	1	76	2	Y	-0-					4
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	21	1	75	2	Y	-0-					4
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	20	1	55	2	Y	-0-					4
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	11	1	24	2	Y	-0-					4
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	15	1	39	2	Y	-0-					4

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	151	1	344	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	161	1	343	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	142	1	324	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	150	1	388	2	Y	11	15	1			1
							12	9									
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	156	1	355	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	138	1	319	2	Y	13	14	1			1
							14	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	444	1	1003	2	Y	29	35	1			6
							32	9									
05	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	420	1	889	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
06	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	376	1	850	2	Y	40	35	1			10
							44	9									
07	1519	N	1007	-0-	-512	-0-	373	1	588	2	Y	42	51	1			1
							46	9									
08	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	355	1	797	2	Y	43	44	1			-0-
							47	9									
09	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	322	1	737	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	417	1	929	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	398	1	850	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	325	1	718	2	Y	15	11	1			9
							17	9									
07	1395	N	683	-0-	-712	-0-	135	1	539	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
08	1271	N	932	-0-	-339	-0-	286	1	631	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	295	1	668	2	Y	13	14	1			2
							14	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	336	1	760	2	Y	36	42	1			47
							40	9									
05	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	351	1	741	2	Y	34	34	1			47
							37	9									
06	1110	N	871	-0-	-239	-0-	251	1	567	2	Y	48	43	1			52
							53	9									
07	1178	N	684	-0-	-494	-0-	191	1	453	2	Y	36	63	1			25
							40	9									
08	1116	N	996	-0-	-120	-0-	290	1	649	2	Y	52	67	1			10
							57	9									
09	870	N	841	-0-	-29	-0-	236	1	539	2	Y	60	69	1			1
							66	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	264	1	591	2	Y	36	43	1			10
							40	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	264	1	556	2	Y	34	35	1			9
							37	9									
06	960	N	699	-0-	-261	-0-	199	1	445	2	Y	50	43	1			16
							55	9									
07	930	N	571	-0-	-359	-0-	202	1	316	2	Y	48	60	1			4
							53	9									
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	272	1	610	2	Y	52	53	1			3
							57	9									
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	259	1	591	2	Y	53	55	1			1
							58	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	70	1	159	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	558	N	470	-0-	-88	-0-	148	1	316	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	111	1	254	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	124	1	308	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	138	1	314	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	142	1	402	2	Y	1					7
							1	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	24	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	25	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	26	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	28	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	112	1	255	2	Y	-0-					1
05	434	N	265	-0-	-169	-0-	84	1	181	2	Y	-0-					1
06	390	N	110	-0-	-280	-0-	29	1	81	2	Y	-0-					1
07	372	N	135	-0-	-237	-0-	37	1	98	2	Y	-0-					1
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	140	1	319	2	Y	-0-					1
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	107	1	249	2	Y	-0-					1

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1975	-0-	-35	-0-	595	1	1330	2	Y	45	54	1			72
							50	9									
05	2015	X	1465	-0-	-550	-0-	454	1	970	2	Y	37	38	1			71
							41	9									
06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	638	1	1433	2	Y	63	53	1			81
							69	9									
07	2170	X	1019	-0-	-1151	-0-	310	1	656	2	Y	48	65	1			64
							53	9									
08	2170	X	2153	-0-	-17	-0-	643	1	1437	2	Y	66	67	1			63
							73	9									
09	2130	X	1239	-0-	-891	-0-	366	1	809	2	Y	58	69	1			52
							64	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	324	1	715	2	Y	38	46	1			9
							42	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	367	1	784	2	Y	36	37	1			8
							40	9									
06	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	331	1	727	2	Y	54	41	1			21
							59	9									
07	1116	N	713	-0-	-403	-0-	162	1	499	2	Y	47	65	1			3
							52	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	378	1	863	2	Y	56	54	1			5
							62	9									
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	350	1	812	2	Y	53	57	1			1
							58	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	55	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	62	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	49	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	27	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	29	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	27	1	83	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	19	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	19	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	21	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	18	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	16	1	59	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

04	2752	N	795	-0-	-1957	-0-	240	1	547	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	1519	N	707	-0-	-812	-0-	223	1	477	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1350	N	249	-0-	-1101	-0-	74	1	169	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	837	N	215	-0-	-622	-0-	68	1	138	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	380	1	866	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
*09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	421	1	977	2	Y	10	12	1			2
							11	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	2986	-0-	-1094	-0-	906	1	2037	2	Y	39	39	1			32
							43	9									
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	1055	1	2146	2	Y	40	41	1			31
							44	9									
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	1038	1	2335	2	Y	60	52	1			39
							66	9									
07	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	943	1	1994	2	Y	48	52	1			35
							53	9									
08	3255	X	2586	-0-	-669	-0-	793	1	1724	2	Y	63	58	1			40
							69	9									
*09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1199	1	2454	2	Y	57	61	1			36
							63	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2018	-0-	-982	2737	607	1	1385	2	N	24	29	1			9
							26	9									
05	3100	N	2042	-0-	-1058	1679	645	1	1373	2	N	22	23	1			8
							24	9									
06	3000	N	1658	-0-	-1342	337	495	1	1133	2	N	27	21	1			14
							30	9									
07	2077	N	1382	-0-	-695	-0-	428	1	918	2	N	33	41	1			6
							36	9									
08	2046	N	1129	-0-	-917	-0-	339	1	754	2	N	33	36	1			3
							36	9									
09	1650	N	1326	-0-	-324	-0-	387	1	900	2	N	35	38	1			-0-
							39	9									

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2966	N	2505	-0-	-461	-0-	2481	2	24	9	N	22	1	8			190
05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	2867	2	165	9	N	150	176	1			164
06	2070		1987	-0-	-83	-0-	1954	2	33	9	N	30					194
07	4441		3290	-0-	-1151	-0-	3158	2	132	9	N	120	167	1			147
08	3297		2718	-0-	-579	-0-	2578	2	140	9	N	127	171	1			103
*09	2164		2117	-0-	-47	-0-	2098	2	19	9	N	17					120

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE						C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2232	-0-	-768	3380	2177	2	55	9	N	50	93	1			2
05	3100	N	1544	-0-	-1556	1824	1516	2	28	9	N	25					27
06	3000	N	1915	-0-	-1085	739	1862	2	53	9	N	48					75
07	3100	N	2884	-0-	-216	523	2884	2			N	-0-					75
08	3100	N	2946	-0-	-154	369	2946	2			N	-0-					75
09	3000	N	2961	-0-	-39	330	2961	2			N	-0-					75

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE						C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					78
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					78
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					78
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					78
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					78
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					78

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	349	-0-	349	351	349	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	403	-0-	403	754	403	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	754					N	NO RPT					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

04	900	N	619	-0-	-281	-0-	619	2			N	-0-					120
05	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					120
06	510	N	327	-0-	-183	-0-	327	2			N	-0-					120
07	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					120
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					174
05	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	1258	2			N	-0-					174
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					174
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					174
08	1271	N	339	-0-	-932	-0-	339	2			N	-0-					174
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					174

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					150
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					150
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					150
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					150
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					97
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					97
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1840	2	11	9	N	10					107
07	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1854	2	1	9	N	1					108
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					108
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					108

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					35
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					35
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	517	2	162	9	Y	147	177	1			5
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	369	2	112	9	Y	102					107
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	616	2	20	9	Y	18					125
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					125

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					66
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					66
06	3630	X	3107	-0-	-523	-0-	3107	2			N	-0-					66
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					66
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					66
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					66

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1428	2	9	9	N	8					150
05	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	2			N	-0-					150
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1467	2	3	9	N	3	147	1			6
07	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			N	-0-					6
08	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	1218	2			N	-0-					6
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					6

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	1871	2			N	-0-					37
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					37
06	1740	N	1251	-0-	-489	-0-	1251	2			N	-0-					37
07	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	2			N	-0-					37
08	1922	N	1433	-0-	-489	-0-	1433	2			N	-0-					37
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					60
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					60
06	1560	N	182	-0-	-1378	-0-	182	2			N	-0-					60
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					60
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					60
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					60

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					122
05	1519	X	1144	-0-	-375	-0-	1144	2			N	-0-					122
06	2280	N	1408	-0-	-872	-0-	1408	2			N	-0-					122
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					122
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					122
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					122

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	2			Y	-0-					93
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					93
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-	28	1			65
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					65
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					65
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					65

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2419	-0-	-495	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2321	-0-	-499	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2330	-0-	-460	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					71
05	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	3095	2			N	-0-					71
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					71
07	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	2940	2			N	-0-					71
08	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	3217	2			N	-0-					71
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					71

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3161	-0-	-169	-0-	3161	2			N	-0-					5
05	3317	X	3153	-0-	-164	-0-	3153	2			N	-0-					5
06	3210	X	2653	-0-	-557	-0-	2653	2			N	-0-					5
07	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	2873	2			N	-0-					5
08	3255	X	2663	-0-	-592	-0-	2663	2			N	-0-					5
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					5
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					5
06	1170	N	995	-0-	-175	-0-	995	2			Y	-0-					5
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					5
08	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			Y	-0-					5
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					5

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1531	2			N	-0-					110
05	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	2			N	-0-					110
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					110
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					110
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					110
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					110

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1178	-0-	-232	-0-	1178	2			Y	-0-					222
05	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1240	2			Y	-0-					222
06	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	1156	2	1	9	Y	1	113	1			110
07	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			Y	-0-					110
08	1240	N	961	-0-	-279	-0-	961	2			Y	-0-					110
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	269	-0-	-1374	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4122	-0-	1022	1022	4122	2			N	-0-					-0-
09	2259	N	1237	-0-	-1022	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					28
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					28
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					28
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					28
08	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	2			N	-0-					28
09	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1765	-0-	-467	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	218	-0-	-1342	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	253	1	2526	2	Y	-0-					42
05	2697	X	2275	-0-	-422	-0-	275	1	2000	2	Y	-0-					42
06	2730	X	2157	-0-	-573	-0-	237	1	1920	2	Y	-0-					42
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	286	1	2921	2	Y	-0-					42
08	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	231	1	1845	2	Y	-0-					42
09	2160	N	1844	-0-	-316	-0-	233	1	1611	2	Y	-0-					42

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2234	-0-	-886	-0-	103	1	2131	2	Y	-0-					36
05	3224	X	2442	-0-	-782	-0-	92	1	2350	2	Y	-0-					36
06	3120	X	2558	-0-	-562	-0-	96	1	2462	2	Y	-0-					36
07	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	115	1	2347	2	Y	-0-					36
08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	133	1	2560	2	Y	-0-					36
09	2550	X	2331	-0-	-219	-0-	124	1	2207	2	Y	-0-					36

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	12	-0-	-828	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					35
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					35
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					35
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1495	-0-	-485	-0-	69	1	1426	2	Y	-0-					36
05	2046	X	1651	-0-	-395	-0-	62	1	1589	2	Y	-0-					36
06	1980	X	1617	-0-	-363	-0-	61	1	1556	2	Y	-0-					36
07	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	85	1	1732	2	Y	-0-					36
08	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	72	1	1374	2	Y	-0-					36
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	95	1	1701	2	Y	-0-					36

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	5038	-0-	-2	-0-	5038	2			N	-0-					95
05	5115	X	5077	-0-	-38	-0-	5077	2			N	-0-					95
06	4950	X	4890	-0-	-60	-0-	4890	2			N	-0-					95
07	5208	X	4990	-0-	-218	-0-	4990	2			N	-0-					95
08	5208	X	4931	-0-	-277	-0-	4931	2			N	-0-					95
09	5040	X	4800	-0-	-240	-0-	4800	2			N	-0-					95

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	174	-0-	-1506	-0-	174	2			N	-0-					41
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					41
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

84 ENERGY LLC 856467
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1949	N	1026	-0-	-923	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

04	3000 N	2110	-0-	-890	3801	2110	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2100	-0-	-1000	2801	2100	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	1674	-0-	-1326	1475	1674	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2075	-0-	-1025	450	2075	3	N	-0-			-0-
08	2410 N	1960	-0-	-450	-0-	1960	3	N	-0-			-0-
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3	N	-0-			-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

04	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1056	2	23 9	N	21					80
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1036	2	24 9	N	22					102
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1332	2	15 9	N	14					116
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1533	2	34 9	N	31					147
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	20 9	N	18	99	1			66
09	1350 N	1177	-0-	-173	-0-	1175	2	2 9	N	2					68

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2	N	-0-			42
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2	N	-0-			42
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2	N	-0-			42
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-			42
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2	N	-0-			42
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			42

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6348	X	3255	-0-	-3093	-0-	3233	2	Y	20			45
*02	3332	X	2525	-0-	-807	-0-	2502	2	Y	21			66
*03	3689	X	3248	-0-	-441	-0-	3223	2	Y	23			89
*04	3180	X	3031	-0-	-149	-0-	3009	2	Y	20			109
*05	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	2747	2	Y	18			127
*06	3120	X	2510	-0-	-610	-0-	2477	2	Y	30			157
*07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3184	2	Y	43			200
*08	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	3084	2	Y	20	180	1	40
*09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3037	2	Y	15			55

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2830	2	N	2			360
05	2914	X	2547	-0-	-367	-0-	2536	2	N	10			370
06	2880	X	2163	-0-	-717	-0-	2154	2	N	8			378
07	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	2490	2	N	5			383
08	2976	X	2411	-0-	-565	-0-	2409	2	N	2			385
09	2820	X	2491	-0-	-329	-0-	2490	2	N	1			386

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3419	2	N	5			144
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3485	2	N	3			147
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3015	2	N	2			149
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3480	2	N	1			150
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3433	2	N	2			152
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3300	2	N	1			153

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	N	5			447
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	N	4			451
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	N	3			454
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	8	2	N	2			456
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	N	1			457
09	13	N	10	-0-	-3	-0-	9	2	N	1			458

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	#	71	-0-	-2269	-0-	50	1	21	2	N	-0-					39
05	2418	#	29	-0-	-2389	-0-	25	1	4	2	N	-0-					39
06	2040	#	780	-0-	-1260	-0-	750	1	30	2	N	-0-					39
07	1984	#	607	-0-	-1377	-0-	600	1	7	2	N	-0-					39
08	806	#	23	-0-	-783	-0-	23	2			N	-0-					39
09	780	#	24	-0-	-756	-0-	2	1	22	2	N	-0-					39

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					139
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					151
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					161
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					172
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	176	1			8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					24

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					25
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					25
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					25
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					25
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10825 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					167
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					167
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					167
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					167
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					167
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2022

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2022 - WELL PLUGGED 2/25/2022

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

04	3840	X	3003	-0-	-837	-0-	2999	2	4	9	N	4	1	8			155
05	3596	X	2602	-0-	-994	-0-	2591	2	11	9	N	10	1	8			164
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	705	1	3694	2	N	4	3	8			165
							4	9									
07	3689	X	3216	-0-	-473	-0-	3207	2	9	9	N	8	3	8			170
08	3689	X	2858	-0-	-831	-0-	2858	2			N	-0-					170
09	4110	X	3087	-0-	-1023	-0-	3085	2	2	9	N	2					172

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

04	2933	N	1445	-0-	-1488	-0-	1444	2	1	9	N	1	1	8			45
05	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2			N	-0-					45
06	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	82	1	1256	2	N	-0-					45
07	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	99	1	1254	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	129	1	1269	2	N	-0-					45
09	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	128	1	1191	2	N	-0-					45

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					48
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					48
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	2	N	-0-					48
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					48
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	2	N	-0-					48
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-					48

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2443	-0-	-557	5162	397	1	2033	2	N	12	1	8			115
							13	9									
05	3100	N	2035	-0-	-1065	4097	119	1	1910	2	N	5	1	8			119
							6	9									
06	3000	N	2419	-0-	-581	3516	260	1	2155	2	N	4	3	8			120
							4	9									
07	3100	N	1747	-0-	-1353	2163	163	1	1580	2	N	4	2	8			122
							4	9									
08	3100	N	1946	-0-	-1154	1009	319	1	1626	2	N	1	1	8			122
							1	9									
*09	2954	N	1945	-0-	-1009	-0-	319	1	1626	2	N	-0-					122

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-					56
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-					56
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					56
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

04	3000	N	2470	-0-	-530	4111	2470	3			N	-0-					258
05	3100	N	1410	-0-	-1690	2421	1410	3			N	-0-					258
06	3000	N	2250	-0-	-750	1671	2250	3			N	-0-					258
07	3100	N	2060	-0-	-1040	631	2060	3			N	-0-					258
08	3100	N	2625	-0-	-475	156	2625	3			N	-0-					258
*09	2416	N	2260	-0-	-156	-0-	2260	3			N	-0-					258

WILDLAND INVESTING CO., LLC 923443
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

04	444	R	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	N	3					194
05	155	#	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					194
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					194
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					194
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	168	1			26
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					26

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					83
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					83
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					83
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					83
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					83
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					83

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	#	376	-0-	-134	-0-	375	2	1	9	N	1					161
05	527	#	253	-0-	-274	-0-	252	2	1	9	N	1					162
06	480	#	226	-0-	-254	-0-	225	2	1	9	N	1					163
07	465	#	213	-0-	-252	-0-	212	2	1	9	N	1					164
08	465	#	150	-0-	-315	-0-	150	2			N	-0-					164
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					164

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	#	563	-0-	-37	-0-	562	2	1	9	N	1					36
05	755	R	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1					37
06	600	#	552	-0-	-48	-0-	551	2	1	9	N	1					38
07	713	#	407	-0-	-306	-0-	404	2	3	9	N	3					41
08	651	#	404	-0-	-247	-0-	402	2	2	9	N	2					43
09	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					43

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	823	R	823	-0-	-0-	-0-	822	2	1	9	N	1					234
05	752	R	752	-0-	-0-	-0-	751	2	1	9	N	1					235
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1					236
07	403	#	785	-0-	382	-0-	784	2	1	9	N	1					237
08	663	R	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	N	1					238
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					238

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	117	2	1	9	Y	1					59
05	148	R	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1					60
06	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					60
07	124	#	163	-0-	39	-0-	162	2	1	9	Y	1					61
08	124	#	71	-0-	-53	-0-	70	2	1	9	Y	1					62
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					62

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	#	7	-0-	-413	-0-	7	2			Y	-0-					43
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					43
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					43
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					43
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					43

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					58
05	162	R	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1					59
06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					59
07	155	#	179	-0-	24	-0-	177	2	2	9	Y	2					61
08	177	R	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	Y	2					63
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					63

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					45
05	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					45
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					45
07	93	#	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	Y	1					46
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					47
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					47

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	215	1	1601	2	N	-0-					128
05	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	180	1	1499	2	N	-0-					128
06	1890	N	1638	-0-	-252	-0-	169	1	1469	2	N	-0-					128
07	1891	N	1433	-0-	-458	-0-	143	1	1290	2	N	-0-					128
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	225	1	1805	2	N	-0-					128
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	176	1	1581	2	N	-0-					128

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019

URSUS OIL AND GAS 879300
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					130
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					130
06	270	N	105	-0-	-165	-0-	105	3			N	-0-					130
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					130
08	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	3			N	-0-					130
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					130

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2022

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1750	-0-	-230	-0-	65	1	1685	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1571	-0-	-382	-0-	60	1	1511	2	N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	66	1	1515	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	74	1	1590	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1375	-0-	-206	-0-	59	1	1305	2	N	10					10
							11	9									
*09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1479	2	N	46	28	1			28
							51	9									

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4594	3	110	9	N	100					234
05	4836	X	4361	-0-	-475	-0-	4232	3	129	9	N	117	192	1			159
06	4710	X	4620	-0-	-90	-0-	4564	3	56	9	N	51					210
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-	176	1			34
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

04	210	N	158	-0-	-52	-0-	140	2	18	9	N	16					261
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	274	2	28	9	N	25	164	1			122
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	57	1	279	2	N	6					128
							7	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	N	2					130
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3					133
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	287	2	2	9	N	2					135

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) //CONT.// 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	193	-0-	-887	-0-	15	1 2 9	176	2	N	2	2	8			167
05	1023	N	246	-0-	-777	-0-	21	1 2 9	223	2	N	2	2	8			167
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	319	2	N	1	1	8			167
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	315	2	N	-0-					167
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	92	1	949	2	N	-0-					167
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	100	1	1136	2	N	-0-					167

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10						Y	NO RPT					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF. 17240 - 17260

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

04	750	N	583	-0-	-167	-0-	577	2	6	9	Y	5					219
05	682	N	538	-0-	-144	-0-	535	2	3	9	Y	3	179	1			43
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	683	2	13	9	Y	12					55
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	664	2	10	9	Y	9					64
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	717	2	25	9	Y	23					87
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	693	2	20	9	Y	18					105

NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150

MANZIEL (PETTIT Y) //CONT.// 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	270	-0-	-240	-0-	261	2	9	9	N	8					79
05	558	N	240	-0-	-318	-0-	238	2	2	9	N	2					81
06	720	N	288	-0-	-432	-0-	269	2	19	9	N	17					98
07	279	N	136	-0-	-143	-0-	128	2	8	9	N	7					105
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	N	5					110
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	237	2	2	9	N	2					112

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	625	2	17	9	N	15					117
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	683	2	35	9	N	32					149
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	459	2	26	9	N	24					173
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	694	2	19	9	N	17	156	1			34
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1011	2	37	9	N	34					68
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	983	2	46	9	N	42					110

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440		2775	-0-	-1665	-0-	2549	2	226	9	N	205	338	1			194
05	4319		2733	-0-	-1586	-0-	2529	2	204	9	N	185	164	1			215
06	4756		2933	-0-	-1823	-0-	2749	2	184	9	N	167	168	1			214
07	3593		2370	-0-	-1223	-0-	2210	2	160	9	N	145	169	1			190
08	3837		2492	-0-	-1345	-0-	2349	2	143	9	N	130	148	1			172
*09	3314		2212	-0-	-1102	-0-	2074	2	138	9	N	125					297

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					88
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					88
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					88
07	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					88
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					88
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					88

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

04	450	N	367	-0-	-83	-0-	354	2	13	9	N	12					211
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					211
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	405	2	3	9	N	3					214
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	453	2	6	9	N	5					219
08	403	N	271	-0-	-132	-0-	264	2	7	9	N	6					225
09	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-					225

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A 150 1 PERF. 8728 - 8738

04	30	N	22	-0-	-8	-0-	18	2	4	9	N	4					16
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5					21
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					21
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					21
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					21
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					21

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

04	840	N	809	-0-	-31	-0-	794	2	15	9	N	14					159
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1037	2	18	9	N	16					175
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	2	11	9	N	10					185
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1053	2	13	9	N	12					197
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1045	2	8	9	N	7					204
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	895	2	3	9	N	3					207

PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

04	360	N	319	-0-	-41	-0-	310	2	9	9	N	8					180
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	302	2	6	9	N	5					185
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	N	5					190
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	502	2	43	9	N	39					229
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	509	2	28	9	N	25					254
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	N	5					259

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	2	3	9	N	3					269
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					269
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	178	1			91
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					91
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					91
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					91

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	2	6	9	N	5					69
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	3	2	1	9	N	1					70
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	N	3					73
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					73
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					73
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					73

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71	1	68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			Y	-0-			8
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	1			Y	-0-			8
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	1			Y	-0-			8
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			8
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-			8
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			8

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	486	-0-	-624	-0-	65	1	421	2	Y	-0-			-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	111	1	1010	2	Y	-0-			-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	67	1	636	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	277	-0-	-833	-0-	21	1	256	2	Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	Y	-0-			38
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	2	Y	-0-			38
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-			38
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			38
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	Y	-0-			38
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	-0-			38

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	2	Y	-0-			10
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	2	Y	-0-			10
06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-			10
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			10
08	186	X	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			10
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			10

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		376	-0-	376	376	36	1	340	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		1	-0-	1	377	1	2			Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	Y	-0-			1
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	209	1	2585	2	Y	-0-			1

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

04	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	2			N	-0-			105
05	589	N	156	-0-	-433	-0-	156	2			N	-0-			105
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			105
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			105
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	61	1	397	2	Y	-0-					36
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	75	1	523	2	Y	-0-					36
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	41	1	375	2	Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	-0-					3
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					3
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					3
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2022 - WELL PLUGGED 7/1/2022

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

04	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	1287	2			N	-0-					13
05	1395	N	591	-0-	-804	-0-	591	2			N	-0-					13
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					13
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					13
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

04	390	N	377	-0-	-13	-0-	50	1	327	2	Y	-0-					8
05	372	N	165	-0-	-207	-0-	21	1	144	2	Y	-0-					8
06	330	N	190	-0-	-140	-0-	19	1	171	2	Y	-0-					8
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					8
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					8

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	55	-0-	-185	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					22
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	2	Y	-0-					22
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					22
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					22
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					82
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					82
06	720	N	621	-0-	-99	-0-	621	2			N	-0-					82
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					82
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					82
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					82

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		164	-0-	164	579	22	1	142	2	Y	-0-					8
05	596	X	17	-0-	-579	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					8
06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					8
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	310	1	2019	2	N	-0-					57
05	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	224	1	1570	2	N	-0-					57
06	1590	X	1588	-0-	-2	-0-	157	1	1431	2	N	-0-					57
07	1643	N	887	-0-	-756	-0-	74	1	813	2	N	-0-					57
08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	287	1	2717	2	N	-0-					57
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	123	1	1517	2	N	-0-					57

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3844	-0-	-56	-0-	3844	2			N	-0-					147
05	4030	X	3106	-0-	-924	-0-	3067	2	39	9	N	35					182
06	3900	X	1571	-0-	-2329	-0-	1431	2	140	9	N	127	166	1			143
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					143
08	3968	X	30	-0-	-3938	-0-	30	2			N	-0-					143
09	3840	X	13	-0-	-3827	-0-	13	2			N	-0-					143

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5117	-0-	-853	-0-	5117	2			N	-0-					68
05	6169	X	4386	-0-	-1783	-0-	4386	2			N	-0-					68
06	5970	X	4752	-0-	-1218	-0-	4752	2			N	-0-					68
07	6169	X	1045	-0-	-5124	-0-	1045	2			N	-0-					68
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					68
09	5130	X	5017	-0-	-113	-0-	5017	2			N	-0-					68

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			160
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	107	2	17	9	N	15			175
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			175
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			175
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

04	9390	X	8534	-0-	-856	-0-	1135	1	7399	2	N	-0-			82
05	9393	X	9124	-0-	-269	-0-	1140	1	7984	2	N	-0-			82
06	8580	X	7120	-0-	-1460	-0-	705	1	6415	2	N	-0-			82
07	8866	X	2068	-0-	-6798	-0-	173	1	1895	2	N	-0-			82
08	9114	X	5280	-0-	-3834	-0-	504	1	4776	2	N	-0-			82
09	8820	X	7041	-0-	-1779	-0-	527	1	6514	2	N	-0-			82

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

04	4800	X	3714	-0-	-1086	-0-	3714	2			N	-0-			72
05	4743	X	2311	-0-	-2432	-0-	2311	2			N	-0-			72
06	4020	X	3166	-0-	-854	-0-	3166	2			N	-0-			72
07	3968	X	1577	-0-	-2391	-0-	1577	2			N	-0-			72
08	3968	X	3917	-0-	-51	-0-	3917	2			N	-0-			72
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-			72

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			13
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	596	2	58	9	N	53			66
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			66
07	527	N	194	-0-	-333	-0-	194	2			N	-0-			66
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			66
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			66

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

04	810	N	651	-0-	-159	-0-	651	2			N	-0-			50
05	837	N	568	-0-	-269	-0-	568	2			N	-0-			50
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-			50
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			50
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			50
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			50

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	43	1	279	2	N	-0-					122
05	372	N	77	-0-	-295	-0-	10	1	67	2	N	-0-					122
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	30	1	272	2	N	-0-					122
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					122
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	51	1	487	2	N	-0-					122
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					122

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1	89	6	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

04	390	N	371	-0-	-19	-0-	30	1	341	2	Y	-0-					31
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	27	1	299	2	Y	-0-					31
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	24	1	267	2	Y	-0-					31
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	28	1	325	2	Y	-0-					31
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	26	1	304	2	Y	1					32
							1	9									
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	288	2	Y	7					39
							8	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					30
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	Y	-0-					30
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	19	1	215	2	Y	-0-					30
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					30
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	Y	1					31
							1	9									
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	19	1	216	2	Y	4					35
							4	9									

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	147	-0-	-101	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	364	1	4178	2	Y	54					280
							59	9									
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	379	1	4131	2	Y	98	161	1			217
							108	9									
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	379	1	4262	2	Y	56					273
							62	9									
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	363	1	4183	2	Y	39					312
							43	9									
08	4309	X	4287	-0-	-22	-0-	339	1	3922	2	Y	24	167	1			169
							26	9									
09	4170	X	1371	-0-	-2799	-0-	106	1	1176	2	Y	81					250
							89	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	7 6	1 9	128	2	N	5					30
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	7	1	141	2	N	-0-					30
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	N	-0-					30
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	N	-0-					30
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					30
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	N	-0-					30

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1130	-0-	-1870	671	54 6	1 9	1070	2	N	5					166
05	2045	N	1374	-0-	-671	-0-	62 13	1 9	1299	2	N	12					178
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	80 17	1 9	1436	2	N	15					193
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	63	1	1271	2	N	-0-					193
08	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	55 6	1 9	1035	2	N	5	173	1			25
09	1530	N	1078	-0-	-452	-0-	53	1	1025	2	N	-0-					25

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					64
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					64
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					64
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					64
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					64
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					64

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1499	-0-	-1501	1386	72	1	1425	2	N	2					61
							2	9									
05	2815	N	1429	-0-	-1386	-0-	65	1	1364	2	N	-0-					61
06	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	62	1	1102	2	N	-0-					61
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	75	1	1524	2	N	-0-					61
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1393	2	N	-0-					61
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1245	2	N	-0-					61

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1011	-0-	-1989	2227	56	1	937	2	N	16					124
							18	9									
05	3100	N	1527	-0-	-1573	654	87	1	1411	2	N	26					150
							29	9									
06	1980	N	1093	-0-	-887	-0-	65	1	998	2	N	27					177
							30	9									
07	1054	N	712	-0-	-342	-0-	42	1	647	2	N	21					198
							23	9									
08	1519	N	817	-0-	-702	-0-	47	1	762	2	N	7	176	1			29
							8	9									
09	1080	N	614	-0-	-466	-0-	36	1	561	2	N	15					44
							17	9									

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	107	1	581	2	Y	-0-					136
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	117	1	897	2	Y	-0-					136
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	135	1	711	2	Y	-0-					136
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	146	1	741	2	Y	-0-					136
08	775	N	410	-0-	-365	-0-	78	1	332	2	Y	-0-					136
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	151	1	4013	2	N	-0-					37
05	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	120	1	3457	2	N	43					80
							47	9									
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	158	1	3485	2	N	15					95
							17	9									
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	145	1	2833	2	N	-0-					95
08	3937	X	356	-0-	-3581	-0-	2	1	354	2	N	-0-					95
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					95

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	285	1	1556	2	Y	-0-					-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	366	1	2818	2	Y	-0-					-0-
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	537	1	2822	2	Y	-0-					-0-
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	565	1	2869	2	Y	-0-					-0-
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	645	1	2757	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2823	N	838	-0-	-1985	-0-	130	1	708	2	Y	-0-					50
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	136	1	1047	2	Y	-0-					50
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	165	1	865	2	Y	5					55
							6	9									
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	174	1	884	2	Y	8					63
							9	9									
08	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	196	1	840	2	Y	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	90	1	491	2	Y	-0-					77
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	96	1	741	2	Y	-0-					77
06	810	N	762	-0-	-48	-0-	122	1	640	2	Y	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	837	N	424	-0-	-413	-0-	80	1	344	2	Y	-0-					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	848	-0-	-202	-0-	131	1	715	2	N	2					73
							2	9									
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	103	1	795	2	N	-0-					73
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	196	-0-	-314	-0-	30	1	166	2	Y	-0-					71
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	121	1	927	2	Y	-0-					71
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	125	1	655	2	Y	-0-					71
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	64	1	326	2	Y	-0-					71
08	1054	N	220	-0-	-834	-0-	42	1	178	2	Y	-0-					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	519	1	1401	2	Y	-0-					30
05	2945	X	1407	-0-	-1538	-0-	217	1	1190	2	Y	-0-					30
06	2850	X	642	-0-	-2208	-0-	103	1	539	2	Y	-0-					30
07	2945	X	1030	-0-	-1915	-0-	203	1	827	2	Y	-0-					30
08	2790	X	792	-0-	-1998	-0-	150	1	642	2	Y	-0-					30
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					30

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	2410	-0-	-1370	-0-	532	1	1623	2	Y	232	349	1			284
							255	9									
05	3906	X	3707	-0-	-199	-0-	665	1	2913	2	Y	117	242	1			159
							129	9									
06	3780	X	3300	-0-	-480	-0-	753	1	2381	2	Y	151	164	1			146
							166	9									
07	3906	X	2776	-0-	-1130	-0-	706	1	2009	2	Y	55	82	1			119
							61	9									
08	3720	X	1923	-0-	-1797	-0-	552	1	1290	2	Y	74	140	1			53
							81	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					53

FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	1500	-0-	-1650	-0-	229	1	1251	2	Y	18	11	1			9
							20	9									
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	333	1	2472	2	Y	150	96	1			63
							165	9									
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	418	1	2199	2	Y	200	139	1			124
							220	9									
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	439	1	2231	2	Y	50	71	1			103
							55	9									
08	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	463	1	1979	2	Y	91	141	1			53
							100	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					53

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	3087	-0-	-2223	-0-	478	1	2609	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5230	-0-	-226	-0-	601	1	4629	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	5262	-0-	-18	-0-	841	1	4421	2	Y	-0-					-0-
07	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	914	1	4642	2	Y	-0-					-0-
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	1013	1	4334	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	76	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	125	1	686	2	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	38	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	517	-0-	-134	-0-	98	1	419	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	1755	-0-	-1275	-0-	271	1	1478	2	Y	5					182
							6	9									
05	2883	X	2351	-0-	-532	-0-	270	1	2081	2	Y	-0-					182
06	2790	X	2085	-0-	-705	-0-	333	1	1752	2	Y	-0-					182
07	2635	X	1984	-0-	-651	-0-	326	1	1655	2	Y	3					185
							3	9									
08	2542	X	1580	-0-	-962	-0-	299	1	1279	2	Y	2	175	1			12
							2	9									
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					12

FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	856	1	4672	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4588	X	3528	-0-	-1060	-0-	404	1	3110	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
06	4800	X	3635	-0-	-1165	-0-	578	1	3039	2	Y	16	11	1			10
							18	9									
07	4960	X	3833	-0-	-1127	-0-	630	1	3199	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
08	4960	X	2602	-0-	-2358	-0-	491	1	2101	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					5

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	869	1	4739	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	682	1	5250	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	719	1	3778	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	748	1	3802	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
08	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	779	1	3331	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					3

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14700	X	12276	-0-	-2424	-0-	307	1	11969	2	Y	-0-					116
05	14229	X	13325	-0-	-904	-0-	336	1	12911	2	Y	71	128	1			59
							78	9									
06	12990	X	12359	-0-	-631	-0-	292	1	12067	2	Y	-0-					59
07	13423	X	10791	-0-	-2632	-0-	258	1	10467	2	Y	60					119
							66	9									
08	13330	X	10430	-0-	-2900	-0-	225	1	10205	2	Y	-0-					119
09	12900	X	8508	-0-	-4392	-0-	198	1	8310	2	Y	-0-					119

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					60
05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					60
06	3240	X	196	-0-	-3044	-0-	196	2			N	-0-					60
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					60
08	3348	X	15	-0-	-3333	-0-	15	2			N	-0-					60
09	2340	X	3	-0-	-2337	-0-	3	2			N	-0-					60

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2214	-0-	-1686	-0-	2214	2			N	-0-					43
05	4030	X	2420	-0-	-1610	-0-	2420	2			N	-0-					43
06	3330	X	1934	-0-	-1396	-0-	1934	2			N	-0-					43
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					43
08	2418	X	2416	-0-	-2	-0-	2416	2			N	-0-					43
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					43

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2765	-0-	-535	-0-	2765	2			N	-0-					63
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					63
06	2700	X	1795	-0-	-905	-0-	1795	2			N	-0-					63
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					63
08	2852	X	2281	-0-	-571	-0-	2281	2			N	-0-					63
09	2760	X	1404	-0-	-1356	-0-	1404	2			N	-0-					63

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1363	N	1203	-0-	-160	-0-	53	1	1150	2	N	-0-					98
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	66	1	1491	2	N	-0-					98
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	83	1	1838	2	N	-0-					98
07	1240	N	998	-0-	-242	-0-	43	1	955	2	N	-0-					98
08	1550	N	287	-0-	-1263	-0-	13	1	274	2	N	-0-					98
09	1710	N	1470	-0-	-240	-0-	65	1	1405	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARTIN FOREE OPERATING II, LLC 528506
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

04	14B2	EXT	235	-0-	235	594	215	2	20	9	N	18					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594					N	12					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594					N	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594					N	-0-					76

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-

MCKINNEY (SMACKOVER) //CONT.// 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC //CONT.// 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6266	2	58	9	N	53					180
05	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2251	2	36	9	N	33					213
06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3698	2	34	9	N	31	174	1			70
07	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9765	2	69	9	N	63					133
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6580	2	55	9	N	50					183
09	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1753	2	13	9	N	12					195

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	209	-0-	209	209	209	2			N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	79	1	1089	2	N	-0-					45
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	76	1	1185	2	N	-0-					45
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	69	1	1029	2	N	-0-					45
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	82	1	1268	2	N	-0-					45
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	74	1	1230	2	N	-0-					45
09	1110	N	864	-0-	-246	-0-	56	1	808	2	N	-0-					45

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					64
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					64
06	630	N	383	-0-	-247	-0-	383	2			N	-0-					64
07	651	N	361	-0-	-290	-0-	361	2			N	-0-					64
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					64
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					64

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 10642 - 11114

04	990	N	879	-0-	-111	-0-	879	2			N	-0-					165
05	1054	N	798	-0-	-256	-0-	798	2			N	-0-					165
06	870	N	547	-0-	-323	-0-	547	2			N	-0-					165
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					165
08	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					165
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					165

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	593	-0-	-157	-0-	43	1	549	2	Y	1					3
							1	9									
05	775	X	604	-0-	-171	-0-	48	1	556	2	Y	-0-					3
06	750	X	476	-0-	-274	-0-	41	1	434	2	Y	1					4
							1	9									
07	775	X	471	-0-	-304	-0-	46	1	423	2	Y	2					6
							2	9									
08	744	X	378	-0-	-366	-0-	40	1	336	2	Y	2					8
							2	9									
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					8

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					67
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					67
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					67
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	Y	-0-					67
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					67
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					67

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	102	1	1305	2	Y	-0-					5
05	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	112	1	1304	2	Y	-0-					5
06	2370	X	1192	-0-	-1178	-0-	103	1	1089	2	Y	-0-					5
07	2449	X	1055	-0-	-1394	-0-	104	1	951	2	Y	-0-					5
08	2449	X	920	-0-	-1529	-0-	99	1	821	2	Y	-0-					5
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					5

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	129	1	1654	2	Y	-0-					-0-
05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	119	1	1391	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	811	-0-	-269	-0-	70	1	741	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	648	-0-	-1181	-0-	64	1	584	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	858	-0-	-971	-0-	92	1	766	2	Y	-0-					-0-
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	117	1	1497	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	120	1	1398	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1590	N	1272	-0-	-318	-0-	110	1	1162	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1299	-0-	-375	-0-	128	1	1170	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	144	1	1195	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

04	990	N	978	-0-	-12	-0-	71	1	907	2	Y	-0-					8
05	930	N	829	-0-	-101	-0-	65	1	764	2	Y	-0-					8
06	930	N	692	-0-	-238	-0-	60	1	632	2	Y	-0-					8
07	1023	N	801	-0-	-222	-0-	79	1	722	2	Y	-0-					8
08	837	N	675	-0-	-162	-0-	72	1	602	2	Y	1					9
							1	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					9

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

04	450	X	289	-0-	-161	-0-	31	1	258	3	Y	-0-					27
05	434	X	259	-0-	-175	-0-	26	1	233	3	Y	-0-					27
06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	38	1	379	3	Y	-0-					27
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					27
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					27
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					27

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	17	-0-	17	17	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	34	-0-	34	51	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

04	90	N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					18
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					18
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					18
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					18
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					18

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2243	-0-	-187	-0-	163	1	2080	2	Y	-0-					8
05	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	168	1	1962	2	Y	-0-					8
06	2310	N	1838	-0-	-472	-0-	159	1	1678	2	Y	1					9
							1	9									
07	2325	N	1929	-0-	-396	-0-	191	1	1738	2	Y	-0-					9
08	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	220	1	1827	2	Y	1					10
							1	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					10

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	545	-0-	-205	-0-	40	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	400	-0-	-375	-0-	31	1	368	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	X	301	-0-	-269	-0-	26	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	74	-0-	-515	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	197	-0-	-206	-0-	21	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	90	1	1156	2	Y	2					32
							2	9									
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	72	1	842	2	Y	1					33
							1	9									
06	1140	N	888	-0-	-252	-0-	76	1	806	2	Y	5					38
							6	9									
07	1302	N	753	-0-	-549	-0-	74	1	675	2	Y	4					42
							4	9									
08	930	N	651	-0-	-279	-0-	69	1	576	2	Y	5					47
							6	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					47

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	697	2	Y	15					42
							17	9									
05	620	N	501	-0-	-119	-0-	39	1	455	2	Y	6					48
							7	9									
06	570	N	398	-0-	-172	-0-	34	1	355	2	Y	8					56
							9	9									
07	806	N	60	-0-	-746	-0-	4	1	33	2	Y	21					77
							23	9									
08	496	N	14	-0-	-482	-0-	1	1	9	2	Y	4					81
							4	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					81

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	80	1	1024	2	Y	10					35
							11	9									
05	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	84	1	977	2	Y	4					39
							4	9									
06	1230	N	862	-0-	-368	-0-	74	1	782	2	Y	5					44
							6	9									
07	1147	N	848	-0-	-299	-0-	81	1	734	2	Y	30					74
							33	9									
08	1054	N	900	-0-	-154	-0-	95	1	787	2	Y	16					90
							18	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					90

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					15
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					15
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	3					18
							3	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					18

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

04	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	117	1	1497	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	134	1	1560	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	117	1	1239	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	154	1	1405	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	173	1	1440	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	158	1	2015	2	Y	7					143
							8	9									
05	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	154	1	1804	2	Y	6					149
							7	9									
06	1950	N	1668	-0-	-282	-0-	142	1	1497	2	Y	26					175
							29	9									
07	2263	N	1774	-0-	-489	-0-	173	1	1578	2	Y	21					196
							23	9									
08	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	199	1	1657	2	Y	23					219
							25	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					219

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	46	1	381	3	Y	-0-					35
05	372	X	149	-0-	-223	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					35
06	360	X	251	-0-	-109	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					35
07	434	X	182	-0-	-252	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					35
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					35
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					35

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	142	1	1809	2	Y	-0-					4
05	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	108	1	1258	2	Y	-0-					4
06	1950	N	990	-0-	-960	-0-	86	1	904	2	Y	-0-					4
07	2015	N	1028	-0-	-987	-0-	102	1	926	2	Y	-0-					4
08	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	131	1	1090	2	Y	-0-					4
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					4

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	121	1	1545	2	Y	-0-					8
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	153	1	1789	2	Y	-0-					8
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	152	1	1610	2	Y	1					9
							1	9									
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	182	1	1660	2	Y	-0-					9
08	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	192	1	1594	2	Y	1					10
							1	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					10

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1397	-0-	-1003	-0-	138	1	1149	3	Y	100	42	1			194
							110	9									
05	2480	X	1578	-0-	-902	-0-	148	1	1341	3	Y	81	102	1			173
							89	9									
06	1980	X	1631	-0-	-349	-0-	141	1	1415	3	Y	68	108	1			133
							75	9									
07	2046	X	1410	-0-	-636	-0-	124	1	1197	3	Y	81	52	1			162
							89	9									
08	1581	N	657	-0-	-924	-0-	59	1	532	3	Y	60	57	1			165
							66	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					165

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2227	-0-	-263	-0-	160	1	2045	2	Y	20					76
							22	9									
05	2604	N	2139	-0-	-465	-0-	168	1	1961	2	Y	9					85
							10	9									
06	2280	N	1724	-0-	-556	-0-	148	1	1563	2	Y	12					97
							13	9									
07	2294	N	1471	-0-	-823	-0-	139	1	1266	2	Y	60					157
							66	9									
08	2356	X	1161	-0-	-1195	-0-	121	1	1009	2	Y	28					185
							31	9									
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					185

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	681	-0-	-339	-0-	49	1	632	2	Y	-0-					-0-
05	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	81	1	945	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	900	X	852	-0-	-48	-0-	74	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	930	X	907	-0-	-23	-0-	90	1	817	2	Y	-0-					-0-
08	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	125	1	1037	2	Y	-0-					-0-
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1382	-0-	-178	-0-	100	1	1282	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1321	-0-	-291	-0-	104	1	1217	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1010	-0-	-550	-0-	87	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	1426	X	857	-0-	-569	-0-	85	1	771	2	Y	1					1
							1	9									
08	1426	X	881	-0-	-545	-0-	95	1	786	2	Y	-0-					1
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					1

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	217	-0-	-263	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					12
05	310	X	272	-0-	-38	-0-	27	1	245	3	Y	-0-					12
06	300	X	79	-0-	-221	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					12
07	310	X	152	-0-	-158	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					12
08	279	N	90	-0-	-189	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					12
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	549	3	13	9	N	12					182
05	527	N	113	-0-	-414	-0-	113	3			N	-0-					182
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					182
07	589	N	474	-0-	-115	-0-	465	3	9	9	N	8					190
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	500	3	134	9	N	122					312
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					312

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					32
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					32
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					32
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	98	3	1	9	N	1					33
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					33
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					33

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	9	1	113	2	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	12	1	139	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	Y	1					1
							1	9									
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	14	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	44	1	300	3	Y	11	8	1			7
							12	9									
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	4					11
							4	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	10	1			1
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	N	-0-					80
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					80
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	3	N	-0-					80
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	10	1	225	3	N	-0-					80
08	279	N	150	-0-	-129	-0-	7	1	143	3	N	-0-					80
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	86	1	518	3	Y	44	170	1			150
							48	9									
05	465	N	217	-0-	-248	-0-	162	1	55	9	Y	50					200
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	62	1	182	3	Y	15	172	1			43
							17	9									
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	220	1	2683	3	Y	61					104
							67	9									
08	3100	N	3122	-0-	22	22	256	1	2826	3	Y	36					140
							40	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					140

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1175	1	220	9	Y	200	129	1			322
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1198	1	175	9	Y	159	235	1			246
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1156	1	152	9	Y	138	227	1			157
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1237	1	182	9	Y	165	104	1	3	8	215
08	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1037	1	164	9	Y	149	114	1			250
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					250

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	137	1	1599	2	Y	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	152	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	135	1	1226	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	1137	-0-	-599	-0-	122	1	1015	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	1530	-0-	-1620	-0-	113	1	1360	2	Y	52					406
							57	9									
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	153	1	3536	2	Y	57	123	1			340
							63	9									
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	156	1	4261	2	Y	62	249	1			153
							68	9									
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	195	1	4630	2	Y	27					180
							30	9									
08	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	221	1	5226	2	Y	76					256
							84	9									
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					256

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	790	X	790	-0-	-0-	-0-	10	1	780	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	644	-0-	-131	-0-	8	1	636	2	Y	-0-					-0-
06	690	X	470	-0-	-220	-0-	6	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	390	-0-	-416	-0-	6	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	806	X	362	-0-	-444	-0-	6	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	526	1	364	2	N	3					130
							3	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	406	1	561	2	N	-0-					130
06	1560	N	1071	-0-	-489	-0-	387	1	647	2	N	34					164
							37	9									
07	930	N	553	-0-	-377	-0-	550	1	3	9	N	3					167
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	437	1	924	2	N	2					169
							2	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					169

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	2					219
							2	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	3					222
							3	9									
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					222
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	23	2	Y	4					226
							4	9									
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					226
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					226

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	54	1	693	2	Y	27					117
							30	9									
05	868	N	144	-0-	-724	-0-	9	1	105	2	Y	27	68	1			76
							30	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	59	1	628	2	Y	56					132
							62	9									
07	806	N	484	-0-	-322	-0-	44	1	401	2	Y	35	63	1			104
							39	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	Y	8					112
							9	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					112

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					75
05	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-					75
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	363	3	20	9	N	18					93
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-					93
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					93
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					93

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	1919	-0-	-571	-0-	139	1	1780	2	Y	-0-					8
05	2232	N	1751	-0-	-481	-0-	138	1	1613	2	Y	-0-					8
06	1950	N	1585	-0-	-365	-0-	137	1	1447	2	Y	1					9
							1	9									
07	1984	N	1693	-0-	-291	-0-	168	1	1525	2	Y	-0-					9
08	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	185	1	1534	2	Y	1					10
							1	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					10

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1380	3	17	9	N	15					208
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1435	3	13	9	N	12					220
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	958	3	11	9	N	10					230
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1321	3	46	9	N	42					272
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	810	3	44	9	N	40	175	1			137
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					137

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5323	3	39	9	N	35	1	8			332
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5407	3	12	9	N	11					343
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5121	3	43	9	N	39					382
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4508	3	48	9	N	44	313	1			113
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5224	3	57	9	N	52					165
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					165

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1123	3	54	9	N	49					202
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	744	3	33	9	N	30					232
06	1290	N	506	-0-	-784	-0-	499	3	7	9	N	6					238
07	1209	N	545	-0-	-664	-0-	492	3	53	9	N	48	174	1			112
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2341	3	106	9	N	96					208
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					208

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4201	2	11	9	N	10					198
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4344	2	9	9	N	8					206
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					206
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4097	2	3	9	N	3	162	1			47
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					47
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					47

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			115
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					115
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					115
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					115
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					115
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					115

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10802

04	1980	N	903	-0-	-1077	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1720	2	9	9	N	8					8
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1529	2	1	9	N	1	1	8			8
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					8
08	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	1486	2	8	9	N	7	1	8			14
09	1530	N	1285	-0-	-245	-0-	1284	2	1	9	N	1					16

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	297	2	13	9	N	12					165
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					165
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					165
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	N	1	1	8			165
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	940	2	8	9	N	7					172
09	930	N	665	-0-	-265	-0-	664	2	1	9	N	1	148	1			25

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

04	840	N	89	-0-	-751	-0-	1	1	88	2	N	-0-					131
05	651	N	511	-0-	-140	-0-	1	1	510	2	N	-0-					131
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	1	1	554	2	N	-0-					131
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	N	-0-					131
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1	1	1138	2	N	31	148	1			14
							34	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	122	-0-	-748	-0-	1	1	121	2	N	-0-					50
05	930	N	702	-0-	-228	-0-	1	1	701	2	N	-0-					50
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	1	1	693	2	N	-0-					50
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	N	-0-					50
*08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1	1	1423	2	N	38					88
							42	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					88

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

04	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

04	150	N	95	-0-	-55	-0-	67	2	28	9	N	25					93
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	79	2	25	9	N	23					116
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	162	2	26	9	N	24					140
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	113	2	30	9	N	27					167
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	162	2	11	9	N	10					177
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	179	2	22	9	N	20					197

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					130
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-	97	1			33
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	69	2	3	9	N	3					36
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					36
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	69	2	10	9	N	9					45
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	46	2	8	9	N	7					52

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					54
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					54
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					54
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					54
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					54
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					54

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	949	2	9	9	Y	8					56
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1019	2	13	9	Y	12					68
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	843	2	17	9	Y	15					83
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1048	2	19	9	Y	17					100
08	1023	N	825	-0-	-198	-0-	808	2	17	9	Y	15					115
09	870	N	580	-0-	-290	-0-	577	2	3	9	Y	3					118

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			Y	-0-					4
05	434	N	144	-0-	-290	-0-	144	2			Y	-0-					4
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					4
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					4
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			Y	-0-					4
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	2			Y	-0-					3
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					3
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					3
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					3
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
09	420	N	9	-0-	-411	-0-	9	2			Y	-0-					3

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			Y	-0-					102
05	434	N	68	-0-	-366	-0-	68	2			Y	-0-					102
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	80	2	1	9	Y	1					103
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					103
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					103
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9	9	Y	8					111

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	177	-0-	-303	-0-	177	2			Y	-0-					119
05	620	N	49	-0-	-571	-0-	49	2			Y	-0-					119
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					119
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					119
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					119
09	240	N	24	-0-	-216	-0-	24	2			Y	-0-					119

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					97
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					97
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					97
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	78	1			19
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					19
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					19

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					27
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					27
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					27
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					27
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					27
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					27

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					120
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	N	1	1	8			120
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					120
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	93	1			27
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					27

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					62
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					62
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					62
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					62
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					62
09	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					39
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					39
06	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					39
07	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					39
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					39
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					39
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1	1	8			39
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					39
07	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-					39
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					39
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2108	N	701	-0-	-1407	-0-	700	2	1	9	N	1	1	8			32
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					32
06	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1149	2			N	-0-					32
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	1	1	8			32
08	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1119	2			N	-0-					32
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	729	2	33	9	N	30					70
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	2	3	9	N	3	3	8			70
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	883	2	3	9	N	3	3	8			70
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					70
08	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-					70
09	870	N	719	-0-	-151	-0-	718	2	1	9	N	1	1	8			70

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1361	-0-	-1639	2860	1359	2	2	9	N	2	2	8			15
05	3100	N	1380	-0-	-1720	1140	1379	2	1	9	N	1	1	8			15
06	2441	N	1301	-0-	-1140	-0-	1301	2			N	-0-					15
07	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					15
08	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1375	2	1	9	N	1	1	8			15
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					15

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1971	-0-	-1029	1814	1971	2			N	-0-					25
05	3100	N	1934	-0-	-1166	648	1931	2	3	9	N	3	3	8			25
06	2313	N	1665	-0-	-648	-0-	1665	2			N	-0-					25
07	2046	N	1745	-0-	-301	-0-	1745	2			N	-0-					25
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					25
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	2	1	9	N	1	1	8			25

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					73
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					73
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					73
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					73
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					73
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					73

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					96
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					96
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					96
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					96
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					96
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					96

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					9
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					9
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					9
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					9
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					9
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					21
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					21

RFE OPERATING, LLC 704776
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					124
05	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					124
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					124
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					124
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					124
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					124

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	24	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	30	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	28	1	318	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	80	1	960	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	86	1	1009	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	964	-0-	-116	-0-	66	1	898	2	Y	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	155	1	1715	2	Y	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	79	1	866	2	Y	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	78	1	900	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	142	-0-	-106	-0-	12	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	45	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	396	-0-	-114	-0-	27	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	51	1	565	2	Y	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	49	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	25	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	20	1	230	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	84	1	1017	2	Y	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	95	1	1111	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	72	1	974	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	84	1	925	2	Y	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	86	1	940	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	80	1	922	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	106	-0-	106	106	7	1	99	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					-0-
09	106	X	-0-	-0-	-106	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	1389	-0-	-1731	-0-	105	1	1267	2	Y	15	20	1			10
							17	9									
05	3224	X	1440	-0-	-1784	-0-	110	1	1290	2	Y	36	41	1			5
							40	9									
06	3120	X	1965	-0-	-1155	-0-	132	1	1791	2	Y	38	22	1			21
							42	9									
07	2635	X	2334	-0-	-301	-0-	189	1	2098	2	Y	43	52	1			12
							47	9									
*08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	214	1	2344	2	Y	31	12	1			31
							34	9									
09	1980	X	1079	-0-	-901	-0-	84	1	964	2	Y	28	49	1			10
							31	9									

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	32	1	380	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	213	-0-	-128	-0-	17	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	83	1	920	2	Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	711	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1695	-0-	-255	-0-	20	1	1675	2	N	-0-					37
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	17	1	1420	2	N	-0-					37
06	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	18	1	1506	2	N	-0-					37
07	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	17	1	1422	2	N	-0-					37
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	20	1	1609	2	N	-0-					37
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	22	1	1644	2	N	-0-					37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					67
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					67
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					67
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	23	1	258	2	Y	-0-					67
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	-0-					67
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	19	1	215	2	Y	-0-					67

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	621	-0-	-189	-0-	48	1	573	2	Y	-0-					78
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	51	1	595	2	Y	-0-					78
06	660	N	543	-0-	-117	-0-	37	1	506	2	Y	-0-					78
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	50	1	557	2	Y	-0-					78
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	565	2	Y	-0-					78
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	83	1	953	2	Y	-0-	78	1			-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	938	-0-	-172	-0-	72	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	1147	X	988	-0-	-159	-0-	78	1	910	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	863	-0-	-127	-0-	59	1	804	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	907	-0-	-85	-0-	75	1	832	2	Y	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	73	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	66	1	758	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	969	-0-	-801	-0-	74	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1283	-0-	-546	-0-	101	1	1182	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	963	-0-	-807	-0-	66	1	897	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	1035	-0-	-422	-0-	86	1	949	2	Y	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	66	1	721	2	Y	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	112	1	1287	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	26	1	310	2	Y	-0-					70
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	27	1	315	2	Y	19					89
							21	9									
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					89
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	26	1	291	2	Y	-0-					89
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	Y	-0-					89
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					89

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	84	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	89	1	1048	2	Y	-0-					-0-
06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	78	1	1050	2	Y	-0-					-0-
07	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	98	1	1087	2	Y	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	102	1	1109	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	917	-0-	-223	-0-	73	1	844	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					122
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					122
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					122
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					122
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-					122
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	Y	-0-					122

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	99	1	1197	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	109	1	1282	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3032	-0-	32	32	209	1	2823	2	Y	-0-					-0-
07	1825	N	1793	-0-	-32	-0-	148	1	1645	2	Y	-0-					-0-
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	107	1	1169	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	1323	-0-	-1707	-0-	106	1	1217	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2501	-0-	-79	-0-	190	1	2285	2	Y	24	31	1			16
							26	9									
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	220	1	2579	2	Y	48	58	1			6
							53	9									
06	2580	N	2403	-0-	-177	-0-	162	1	2183	2	Y	53	30	1			29
							58	9									
07	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	200	1	2211	2	Y	60	72	1			17
							66	9									
*08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	194	1	2120	2	Y	43	17	1			43
							47	9									
09	2760	X	2000	-0-	-760	-0-	156	1	1801	2	Y	39	68	1			14
							43	9									

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	54	1	657	2	Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	112	-0-	-578	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	50	-0-	-694	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	720	X	52	-0-	-668	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	80	1	967	2	Y	-0-			-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	115	1	1344	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	988	-0-	-122	-0-	68	1	920	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	990	-0-	-95	-0-	82	1	908	2	Y	-0-			-0-
08	956	X	956	-0-	-0-	-0-	80	1	876	2	Y	-0-			-0-
09	1410	X	1219	-0-	-191	-0-	97	1	1122	2	Y	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

04	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	129	1	1561	2	Y	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	138	1	1620	2	Y	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	114	1	1535	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	116	1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	138	1	1508	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1357	-0-	-353	-0-	108	1	1249	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	65	1	785	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	773	-0-	-64	-0-	61	1	712	2	Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	53	1	718	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	739	-0-	-129	-0-	61	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	89	1	966	2	Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	72	1	836	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 10666

04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	51	1	617	2	Y	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	112	1	1319	2	Y	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	89	1	1207	2	Y	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	98	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	113	1	1232	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	819	-0-	-471	-0-	65	1	754	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

04	1440	X	1245	-0-	-195	-0-	95	1	1150	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1434	-0-	-54	-0-	113	1	1321	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1203	-0-	-237	-0-	83	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	961	-0-	-496	-0-	80	1	881	2	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	97	1	1119	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	29	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	30	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	24	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1785	-0-	-45	-0-	137	1	1648	2	Y	-0-					51
05	1922	X	1901	-0-	-21	-0-	149	1	1752	2	Y	-0-					51
06	1860	X	1794	-0-	-66	-0-	124	1	1670	2	Y	-0-					51
07	1922	X	1781	-0-	-141	-0-	147	1	1633	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	145	1	1583	2	Y	-0-	22	1			29
09	1800	N	822	-0-	-978	-0-	66	1	756	2	Y	-0-	11	1			-0-

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	865	-0-	-95	-0-	66	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	72	1	841	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	58	1	777	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	305	-0-	-594	-0-	25	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	186	-0-	-654	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	968	-0-	-112	-0-	74	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	942	-0-	-174	-0-	74	1	868	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	852	-0-	-168	-0-	59	1	793	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	882	-0-	-110	-0-	73	1	809	2	Y	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	71	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	66	1	761	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	240	-0-	-270	-0-	17	1	202	2	Y	19	29	1			12
							21	9									
05	465	N	264	-0-	-201	-0-	17	1	204	2	Y	39	46	1			5
							43	9									
06	390	N	251	-0-	-139	-0-	14	1	191	2	Y	42	24	1			23
							46	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	Y	46	56	1			13
							51	9									
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	39	13	1			39
							43	9									
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	15	1	178	2	Y	24	54	1			9
							26	9									

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

04	930	N	906	-0-	-24	-0-	69	1	837	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	76	1	888	2	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	64	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	880	-0-	-50	-0-	73	1	807	2	Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	69	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	718	-0-	-212	-0-	57	1	661	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

04	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	104	1	1255	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	105	-0-	-1321	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	169	1	2288	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	146	-0-	-3450	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1204	-0-	-873	-0-	101	1	1103	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	1687	-0-	-773	-0-	135	1	1552	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

04	900	N	792	-0-	-108	-0-	61	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	853	-0-	-108	-0-	67	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	791	-0-	-49	-0-	54	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	781	2	Y	39	28	1			11
							43	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	74	1	806	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	72	1	824	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

04	2697	N	1384	-0-	-1313	-0-	16	1	1368	2	Y	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	19	1	1525	2	Y	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	22	1	1878	2	Y	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	19	1	1581	2	Y	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	25	1	2036	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	745	-0-	-875	-0-	10	1	735	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	997	-0-	-53	-0-	76	1	921	2	Y	-0-					-0-
05	1085	X	1058	-0-	-27	-0-	83	1	975	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	973	-0-	-77	-0-	67	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	1000	-0-	-85	-0-	83	1	917	2	Y	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	81	1	884	2	Y	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	80	1	925	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1066	-0-	-584	-0-	82	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	119	1	1400	2	Y	-0-					-0-
06	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	114	1	1539	2	Y	-0-					-0-
07	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	135	1	1496	2	Y	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	90	1	979	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1059	-0-	-591	-0-	85	1	974	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1302	-0-	-828	-0-	143 152	1 9	1007	2	Y	138					192
05	2139	X	1206	-0-	-933	-0-	144 101	1 9	961	2	Y	92	169	1			115
06	1920	X	1004	-0-	-916	-0-	117 122	1 9	765	2	Y	111	167	1			59
07	1922	X	1041	-0-	-881	-0-	134 107	1 9	800	2	Y	97					156
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	135 96	1 9	795	2	Y	87	164	1			79
09	990	N	803	-0-	-187	-0-	106 94	1 9	603	2	Y	85					164

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	83	1	1000	2	Y	18	36	1			12
							20	9									
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	128	1	1502	2	Y	106	104	1			14
							117	9									
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	115	1	1550	2	Y	64	43	1			35
							70	9									
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	145	1	1607	2	Y	71	86	1			20
							78	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	149	1	1631	2	Y	48	20	1			48
							53	9									
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	135	1	1562	2	Y	62	91	1			22
							68	9									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	202	1	2430	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	139	1	1629	2	Y	-0-					-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	138	1	1867	2	Y	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	181	1	2004	2	Y	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	163	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	163	1	1874	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	187	1	73	2	Y	-0-					74
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	539	1	1411	2	Y	88					162
							97	9									
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	397	1	1253	2	Y	-0-					162
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	161	1	643	2	Y	1	1	8			162
							1	9									
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	659	1	1928	2	Y	2	2	8			162
							2	9									
09	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	598	1	1570	2	Y	56	1	8			217
							62	9									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	979	-0-	-11	-0-	75	1	904	2	Y	-0-					-0-
05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	100	1	1173	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	1027	-0-	-203	-0-	71	1	956	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	823	-0-	-448	-0-	68	1	755	2	Y	-0-					-0-
08	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	95	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	893	-0-	-337	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	34	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	20	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	25	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	258	-0-	-72	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	949	-0-	-131	-0-	73	1	876	2	Y	-0-					27
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	68	1	800	2	Y	-0-					27
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	59	1	800	2	Y	-0-					27
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	81	1	903	2	Y	-0-					27
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	69	1	756	2	Y	-0-	12	1			15
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	62	1	719	2	Y	90	64	1			32
							99	9									

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	15	1	1256	2	N	3					115
							3	9									
05	961	N	806	-0-	-155	-0-	10	1	796	2	N	-0-					115
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	9	1	731	2	N	-0-					115
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	20	1	1614	2	N	-0-					115
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	20	1	1589	2	N	-0-					115
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	14	1	1072	2	N	-0-					115

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	85	1	1030	2	Y	-0-					-0-
05	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	157	1	1848	2	Y	-0-					-0-
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	238	1	3218	2	Y	-0-					-0-
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	146	1	1618	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	203	1	2215	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	1400	-0-	-2050	-0-	112	1	1288	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	91	1	1096	2	Y	-0-					87
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	89	1	1047	2	Y	-0-					87
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	68	1	915	2	Y	37					124
							41	9									
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	92	1	1014	2	Y	-0-					124
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	175	1	1911	2	Y	-0-					124
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	82	1	944	2	Y	-0-					124

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

04	1980	N	1598	-0-	-382	-0-	122	1	1476	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1086	-0-	-588	-0-	85	1	1001	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	100	1	1358	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1352	-0-	-291	-0-	112	1	1240	2	Y	-0-					-0-
08	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	98	1	1076	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1134	-0-	-456	-0-	90	1	1044	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	50	1	557	2	Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	71	-0-	-649	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

04	1020	N	686	-0-	-334	-0-	53	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	58	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	597	-0-	-183	-0-	41	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	623	-0-	-90	-0-	52	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	50	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	103	1	1191	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2023

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	158	1	1911	2	Y	121	158	1			78		
							133	9											
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	144	1	1695	2	Y	248	294	1			32		
							273	9											
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	113	1	1533	2	Y	264	152	1			144		
							290	9											
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	188	1	2088	2	Y	305	364	1			85		
							336	9											
*08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	208	1	2267	2	Y	218	85	1			218		
							240	9											
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	155	1	1786	2	Y	180	334	1			64		
							198	9											

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	577	-0-	-83	-0-	44	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	602	-0-	-80	-0-	47	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	40	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	49	1	547	2	Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	50	1	546	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	40	1	465	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	45	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	35	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	47	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	47	1	519	2	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	47	1	537	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	780	-0-	-88	-0-	61	1	719	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	719	-0-	-181	-0-	50	1	669	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	701	-0-	-43	-0-	58	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	634	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	56	1	641	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	76	-0-	-194	-0-	6	1	70	2	N	-0-					29
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	N	-0-					29
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	9	1	116	2	N	-0-					29
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-					29
08	217	N	56	-0-	-161	-0-	5	1	51	2	N	-0-					29
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	6	1	65	2	N	-0-					29

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	368	-0-	-352	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	744	X	493	-0-	-251	-0-	39	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	720	X	531	-0-	-189	-0-	37	1	494	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	517	-0-	-72	-0-	43	1	474	2	Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	40	1	455	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

04	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	103	1	1244	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1266	-0-	-98	-0-	99	1	1167	2	Y	-0-					-0-
06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	104	1	1410	2	Y	-0-					-0-
07	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	139	1	1539	2	Y	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	120	1	1315	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	103	1	1192	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

04	1560	X	1079	-0-	-481	-0-	83	1	996	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1240	-0-	-248	-0-	97	1	1143	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1056	-0-	-384	-0-	73	1	983	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1080	-0-	-408	-0-	89	1	991	2	Y	-0-					-0-
08	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	86	1	943	2	Y	-0-					-0-
09	1200	X	887	-0-	-313	-0-	71	1	816	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	123	1	1486	2	N	-0-					144
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	133	1	1558	2	N	-0-					144
06	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	102	1	1377	2	N	-0-					144
07	1674	N	986	-0-	-688	-0-	82	1	904	2	N	-0-					144
08	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	134	1	1468	2	N	-0-					144
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	135	1	1551	2	N	-0-					144

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	23	1	264	2	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	2	N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	23	1	247	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

04	810	N	773	-0-	-37	-0-	59	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	751	-0-	-86	-0-	59	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	715	-0-	-65	-0-	49	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	736	-0-	-70	-0-	61	1	675	2	Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	61	1	663	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	55	1	632	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

04	2490	X	1897	-0-	-593	-0-	145	1	1752	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1806	-0-	-302	-0-	142	1	1664	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1706	-0-	-334	-0-	118	1	1588	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1905	-0-	-203	-0-	158	1	1747	2	Y	-0-					-0-
08	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	150	1	1640	2	Y	-0-					-0-
09	1890	X	1323	-0-	-567	-0-	106	1	1217	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

04	1860	X	309	-0-	-1551	-0-	24	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	404	-0-	-1518	-0-	32	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	289	-0-	-1571	-0-	20	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	402	X	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	33	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	179	-0-	-211	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	114	1	1378	2	Y	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	88	1	1033	2	Y	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	52	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	68	-0-	-1482	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

04	480	X	39	-0-	-441	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	589	X	438	-0-	-151	-0-	34	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	570	X	346	-0-	-224	-0-	24	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	273	-0-	-316	-0-	23	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	340	X	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	390	-0-	-30	-0-	31	1	359	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

04	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	99	1	1197	2	Y	15	22	1			10
							17	9									
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	106	1	1239	2	Y	48	52	1			6
							53	9									
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	81	1	1092	2	Y	57	32	1			31
							63	9									
07	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	101	1	1118	2	Y	29	52	1			8
							32	9									
08	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	92	1	1000	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	1350	X	1001	-0-	-349	-0-	80	1	921	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	144	1	1734	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1238	-0-	-622	-0-	97	1	1141	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	579	-0-	-1221	-0-	40	1	539	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	440	-0-	-1513	-0-	36	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	154	1	1781	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	411	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	128	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	69	-0-	-351	-0-	17	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	54	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	812	-0-	-298	-0-	61	1	731	2	Y	18	26	1			12
							20	9									
05	1147	X	903	-0-	-244	-0-	69	1	812	2	Y	20	29	1			3
							22	9									
06	1110	X	715	-0-	-395	-0-	49	1	666	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	1085	X	701	-0-	-384	-0-	58	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	612	X	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	2	Y	-0-					-0-
09	870	X	682	-0-	-188	-0-	54	1	628	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1547	-0-	-253	-0-	118	1	1429	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1415	-0-	-445	-0-	111	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	343	-0-	-1457	-0-	24	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1101	-0-	-511	-0-	91	1	1010	2	Y	-0-					-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	76	1	830	2	Y	-0-					-0-
09	1560	X	996	-0-	-564	-0-	79	1	917	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1558	-0-	-212	-0-	119	1	1439	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1160	-0-	-297	-0-	91	1	1069	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	475	-0-	-725	-0-	33	1	442	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1092	-0-	-520	-0-	90	1	1002	2	Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	85	1	923	2	Y	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	73	1	837	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	605	-0-	-115	-0-	46	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	744	X	625	-0-	-119	-0-	49	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	720	X	500	-0-	-220	-0-	34	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	744	X	498	-0-	-246	-0-	41	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	441	X	441	-0-	-0-	-0-	37	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	593	-0-	-7	-0-	47	1	546	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	7	1	545	2	N	-0-					27
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	8	1	660	2	N	-0-					27
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	10	1	801	2	N	-0-					27
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	10	1	796	2	N	-0-					27
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	11	1	855	2	N	-0-					27
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	10	1	794	2	N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1101	-0-	-459	-0-	84	1	1017	2	Y	-0-					-0-
05	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	234	1	2740	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	994	-0-	-26	-0-	68	1	926	2	Y	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	172	1	1904	2	Y	-0-					-0-
08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	168	1	1837	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	986	-0-	-1894	-0-	79	1	907	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	745	-0-	-35	-0-	57	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	57	1	671	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	45	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	54	1	602	2	Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	556	-0-	-104	-0-	44	1	512	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	13	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

04	2640	X	1297	-0-	-1343	-0-	99	1	1198	2	N	-0-					13
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					13
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					13
07	2201	X	1	-0-	-2200	-0-	1	2			N	-0-					13
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	5	1			8
09	1290	X	1	-0-	-1289	-0-	1	2			Y	-0-	3	1			-0-

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	73	1	886	2	Y	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	70	1	822	2	Y	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	53	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	59	1	654	2	Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	53	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	57	1	655	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

04	1440	X	1117	-0-	-323	-0-	86	1	1031	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1253	-0-	-731	-0-	98	1	1155	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1006	-0-	-914	-0-	69	1	937	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1378	-0-	-606	-0-	114	1	1264	2	Y	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	151	1	1651	2	Y	-0-					-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	130	1	1497	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	62	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	797	-0-	-226	-0-	63	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	668	-0-	-172	-0-	46	1	622	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	675	-0-	-162	-0-	56	1	619	2	Y	-0-					-0-
08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	55	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	981	X	981	-0-	-0-	-0-	78	1	903	2	Y	-0-					-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

04	1080	N	914	-0-	-166	-0-	70	1	844	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	844	-0-	-179	-0-	66	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	699	-0-	-201	-0-	48	1	651	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	758	-0-	-172	-0-	63	1	695	2	Y	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	90	1	979	2	Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	56	1	649	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

04	540	N	421	-0-	-119	-0-	32	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	28	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	34	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	26	1	295	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

04	2250	X	2043	-0-	-207	-0-	156	1	1887	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1387	-0-	-907	-0-	109	1	1278	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1956	-0-	-234	-0-	135	1	1821	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1958	-0-	-305	-0-	162	1	1796	2	Y	-0-					-0-
08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	193	1	2113	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	1784	-0-	-256	-0-	142	1	1642	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	74	1	888	2	Y	-0-					-0-
05	1085	X	1032	-0-	-53	-0-	81	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	1110	X	879	-0-	-231	-0-	61	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	1147	X	980	-0-	-167	-0-	81	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	82	1	890	2	Y	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	85	1	986	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

04	1740	X	1335	-0-	-405	-0-	101 17	1 9	1217	2	Y	15	18	1			10
05	1798	X	1201	-0-	-597	-0-	90 55	1 9	1056	2	Y	50	54	1			6
06	1740	X	945	-0-	-795	-0-	61 63	1 9	821	2	Y	57	32	1			31
07	1643	X	786	-0-	-857	-0-	60 58	1 9	668	2	Y	53	69	1			15
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	64	1	697	2	Y	-0-	15	1			-0-
09	960	N	942	-0-	-18	-0-	75	1	867	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	151 9	1 9	1815	2	N	8	176	1			27
05	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	155	1	1820	2	N	-0-					27
06	2130	X	1709	-0-	-421	-0-	118	1	1591	2	N	-0-					27
07	2201	X	1503	-0-	-698	-0-	124	1	1379	2	N	-0-					27
08	2201	X	1438	-0-	-763	-0-	121	1	1317	2	N	-0-					27
09	1980	X	1921	-0-	-59	-0-	153	1	1768	2	N	-0-					27

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	182	1	2193	2	Y	-0-					-0-
05	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	84	1	991	2	Y	-0-					-0-
06	840	X	725	-0-	-115	-0-	50	1	675	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	857	-0-	-1592	-0-	71	1	786	2	Y	-0-					-0-
08	805	X	805	-0-	-0-	-0-	68	1	737	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	1585	-0-	-785	-0-	126	1	1459	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					24
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					24
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					24
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					24
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					24
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-	24	1			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	14	-0-	14	68	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	97	X	29	-0-	-68	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	498	-0-	-162	-0-	38	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	449	-0-	-233	-0-	35	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	409	-0-	-131	-0-	28	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	59	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	71	-0-	-139	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	60	1	696	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1723	-0-	-347	-0-	132	1	1591	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	2027	-0-	-143	-0-	159	1	1868	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1509	-0-	-591	-0-	104	1	1405	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	2044	-0-	-126	-0-	169	1	1875	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1578	-0-	-437	-0-	132	1	1446	2	N	-0-					-0-
09	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	158	1	1817	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1103	-0-	-1147	-0-	84	1	1019	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1104	-0-	-1221	-0-	87	1	1017	2	Y	-0-					-0-
06	1140	X	654	-0-	-486	-0-	45	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	1178	X	645	-0-	-533	-0-	53	1	592	2	Y	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	56	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	436	-0-	-224	-0-	35	1	401	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	19	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	186	1	2240	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2566	-0-	-162	-0-	202	1	2364	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2235	-0-	-405	-0-	154	1	2081	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2365	-0-	-363	-0-	196	1	2169	2	Y	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	199	1	2178	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2130	-0-	-120	-0-	170	1	1960	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	55	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	425	-0-	-355	-0-	29	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	453	-0-	-291	-0-	38	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	64	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	87	1	1055	2	Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	85	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	945	-0-	-315	-0-	65	1	880	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	960	-0-	-218	-0-	80	1	880	2	Y	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	71	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	686	-0-	-274	-0-	55	1	631	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

04	1530	X	752	-0-	-778	-0-	58	1	694	2	N	-0-					53
05	1581	X	754	-0-	-827	-0-	59	1	695	2	N	-0-					53
06	1050	X	632	-0-	-418	-0-	44	1	588	2	N	-0-					53
07	806	X	553	-0-	-253	-0-	46	1	507	2	N	-0-					53
08	775	X	437	-0-	-338	-0-	37	1	400	2	N	-0-					53
09	974	X	974	-0-	-0-	-0-	78	1	896	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	600	N	48	-0-	-552	-0-	4	1	44	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	8	1	95	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	37	-0-	-143	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	1298	-0-	-142	-0-	99	1	1199	2	Y	-0-			-0-
05	1488	X	1333	-0-	-155	-0-	105	1	1228	2	Y	-0-			-0-
06	1380	X	1214	-0-	-166	-0-	84	1	1130	2	Y	-0-			-0-
07	1426	X	1203	-0-	-223	-0-	100	1	1103	2	Y	-0-			-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	96	1	1052	2	Y	-0-			-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	96	1	1108	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	13	1	158	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	2	Y	-0-			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	14	1	151	2	Y	-0-			-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	15	1	173	2	Y	-0-			-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	50	1	598	2	Y	-0-			-0-
05	555	X	555	-0-	-0-	-0-	44	1	511	2	Y	-0-			-0-
06	1440	X	516	-0-	-924	-0-	36	1	480	2	Y	-0-			-0-
07	1488	X	375	-0-	-1113	-0-	31	1	344	2	Y	-0-			-0-
08	374	X	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	Y	-0-			-0-
09	660	X	592	-0-	-68	-0-	47	1	545	2	Y	-0-			-0-

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	39	1	476	2	Y	-0-			-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	50	1	581	2	Y	-0-			-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	486	2	Y	-0-			-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	47	1	517	2	Y	-0-			-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	500	2	Y	-0-			-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	46	1	529	2	Y	-0-			-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1674	-0-	-126	-0-	128	1	1546	2	Y	-0-			-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	143	1	1679	2	Y	-0-			-0-
06	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	113	1	1533	2	Y	-0-			-0-
07	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	134	1	1484	2	Y	-0-			-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	131	1	1426	2	Y	-0-			-0-
09	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	117	1	1351	2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1861	-0-	-599	-0-	143	1	1718	2	N	-0-			-0-
05	2542	X	2060	-0-	-482	-0-	162	1	1898	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	1755	-0-	-705	-0-	121	1	1634	2	N	-0-			-0-
07	2232	X	1842	-0-	-390	-0-	153	1	1689	2	N	-0-			-0-
08	2046	X	1480	-0-	-566	-0-	124	1	1356	2	N	-0-			-0-
09	1980	X	1823	-0-	-157	-0-	145	1	1678	2	N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	205	1	2472	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2741	-0-	-297	-0-	215	1	2526	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2820	-0-	-120	-0-	194	1	2626	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	238	1	2635	2	Y	-0-					-0-
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	212	1	2317	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2706	-0-	-114	-0-	216	1	2490	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1864	-0-	-146	-0-	143	1	1721	2	N	-0-					131
05	2077	X	1957	-0-	-120	-0-	154	1	1803	2	N	-0-					131
06	2010	X	1812	-0-	-198	-0-	125	1	1687	2	N	-0-					131
07	2015	X	1877	-0-	-138	-0-	155	1	1722	2	N	-0-					131
08	1953	X	1769	-0-	-184	-0-	148	1	1621	2	N	-0-					131
09	1890	X	1739	-0-	-151	-0-	139	1	1600	2	N	-0-					131

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	54	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	84	1	982	2	Y	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	70	1	945	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	56	1	616	2	Y	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	90	1	987	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	878	-0-	-142	-0-	70	1	808	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	Y	-0-					22
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	Y	-0-					22
06	450	N	216	-0-	-234	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					22
07	434	N	217	-0-	-217	-0-	18	1	199	2	Y	-0-					22
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					22
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	-0-					22

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3257	-0-	-643	-0-	243	1	2928	2	Y	78	166	1			69
							86	9									
05	4030	X	3817	-0-	-213	-0-	282	1	3305	2	Y	209	168	1			110
							230	9									
06	3300	X	3071	-0-	-229	-0-	203	1	2746	2	Y	111	154	1			67
							122	9									
07	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	248	1	2744	2	Y	122	159	1			30
							134	9									
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	228	1	2490	2	Y	160	174	1			16
							176	9									
09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	454	1	5240	2	Y	294	195	1			105
							323	9									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	61	1	719	2	Y	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	90	1	1223	2	Y	-0-					-0-
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	215	1	2376	2	Y	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	154	1	1685	2	Y	-0-					-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	161	1	1858	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	327	1	3949	2	N	-0-					39
05	5208	X	5026	-0-	-182	-0-	395	1	4631	2	N	-0-					39
06	5040	X	4029	-0-	-1011	-0-	278	1	3751	2	N	-0-					39
07	5208	X	5121	-0-	-87	-0-	424	1	4697	2	N	-0-					39
08	5022	X	4396	-0-	-626	-0-	369	1	4027	2	N	-0-					39
09	4860	X	3054	-0-	-1806	-0-	244	1	2810	2	N	-0-					39

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	552	-0-	-378	-0-	42	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	930	X	555	-0-	-375	-0-	44	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	900	X	392	-0-	-508	-0-	27	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	506	-0-	-83	-0-	42	1	464	2	Y	-0-					-0-
08	426	X	426	-0-	-0-	-0-	36	1	390	2	Y	-0-					-0-
09	540	X	531	-0-	-9	-0-	42	1	489	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	4265	-0-	-5305	-0-	327	1	3938	2	N	-0-					28
05	6231	X	4177	-0-	-2054	-0-	328	1	3849	2	N	-0-					28
06	6030	X	3549	-0-	-2481	-0-	244	1	3305	2	N	-0-					28
07	5425	X	3346	-0-	-2079	-0-	277	1	3069	2	N	-0-					28
08	4991	X	3171	-0-	-1820	-0-	266	1	2905	2	N	-0-					28
09	4260	X	2908	-0-	-1352	-0-	232	1	2676	2	N	-0-					28

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	95	1	1146	2	Y	16	22	1			10
							18	9									
05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	101	1	1190	2	Y	32	38	1			4
							35	9									
06	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	71	1	960	2	Y	44	24	1			24
							48	9									
07	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	95	1	1049	2	Y	39	52	1			11
							43	9									
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	215	1	2345	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	112	1	1290	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2285	-0-	-175	-0-	175	1	2110	2	N	-0-					31
05	2542	X	2409	-0-	-133	-0-	189	1	2220	2	N	-0-					31
06	2430	X	2190	-0-	-240	-0-	151	1	2039	2	N	-0-					31
07	2480	X	2209	-0-	-271	-0-	183	1	2026	2	N	-0-					31
08	2449	X	2140	-0-	-309	-0-	180	1	1960	2	N	-0-					31
09	2340	X	2073	-0-	-267	-0-	165	1	1908	2	N	-0-					31

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	146	1	1756	2	N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	158	1	1850	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	123	1	1669	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	142	1	1576	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1556	-0-	-459	-0-	131	1	1425	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	132	1	1520	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2023

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	579	-0-	-111	-0-	44	1	535	2	N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	52	1	604	2	N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	43	1	580	2	N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	56	1	619	2	N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	57	1	620	2	N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	56	1	644	2	N	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	463	-0-	-197	-0-	35	1	428	2	N	-0-					-0-
05	682	X	550	-0-	-132	-0-	43	1	507	2	N	-0-					-0-
06	660	X	450	-0-	-210	-0-	31	1	419	2	N	-0-					-0-
07	558	X	403	-0-	-155	-0-	33	1	370	2	N	-0-					-0-
08	558	X	511	-0-	-47	-0-	43	1	468	2	N	-0-					-0-
09	540	X	441	-0-	-99	-0-	35	1	406	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	620	-0-	-100	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	568	-0-	-207	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	244	2	25	9	Y	23	21	1			2
09	600	N	272	-0-	-328	-0-	272	2			Y	-0-					2

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	49	1	587	2	Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	52	1	604	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	41	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	49	1	547	2	Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	51	1	591	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	103	1	1245	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	104	1	1215	2	N	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	99	1	1334	2	N	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	126	1	1395	2	N	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	119	1	1299	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	97	1	1124	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	88	1	1064	2	Y	17	23	1			11
							19	9									
05	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	95	1	1115	2	Y	36	42	1			5
							40	9									
06	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	75	1	1017	2	Y	38	22	1			21
							42	9									
07	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	93	1	1029	2	Y	43	52	1			12
							47	9									
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	92	1	999	2	Y	30	12	1			30
							33	9									
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	133	1	1537	2	Y	28	48	1			10
							31	9									

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					2
05	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			Y	-0-					2
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					2
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					2
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	619	2	17	9	Y	15	16	1			1
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			Y	-0-					1

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	528	-0-	-372	-0-	528	2			Y	-0-					4
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			Y	-0-					4
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			Y	-0-					4
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			Y	-0-					4
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	425	2	43	9	Y	39	39	1			4
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			Y	-0-					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	62	1	744	2	N	-0-					31
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	67	1	788	2	N	-0-					31
06	840	N	783	-0-	-57	-0-	54	1	729	2	N	-0-					31
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	66	1	730	2	N	-0-					31
08	868	N	786	-0-	-82	-0-	66	1	720	2	N	-0-					31
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	70	1	813	2	N	-0-					31

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

04	720	N	567	-0-	-153	-0-	43	1	524	2	Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	46	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	75	1	832	2	Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	100	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	52	1	599	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

04	450	N	441	-0-	-9	-0-	34	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	34	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	26	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	32	1	355	2	Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	390	2	Y	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

04	1380	N	862	-0-	-518	-0-	862	2			Y	-0-					7
05	1426	N	957	-0-	-469	-0-	957	2			Y	-0-					7
06	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	1207	2			Y	-0-					7
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					7
08	3100	N	3198	-0-	98	98	3131	2	67	9	Y	61	62	1			6
09	1619	N	1521	-0-	-98	-0-	1521	2			Y	-0-					6

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

04	1650	X	816	-0-	-834	-0-	62	1	750	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	1705	X	1080	-0-	-625	-0-	84	1	988	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	1650	X	915	-0-	-735	-0-	62	1	843	2	Y	9	5	1			5
							10	9									
07	1240	X	936	-0-	-304	-0-	77	1	848	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
08	839	X	839	-0-	-0-	-0-	70	1	769	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1050	X	1034	-0-	-16	-0-	83	1	951	2	Y	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	467	-0-	-103	-0-	36	1	431	2	N	-0-					37
05	735	X	735	-0-	-0-	-0-	58	1	677	2	N	-0-					37
06	600	X	531	-0-	-69	-0-	37	1	494	2	N	-0-					37
07	685	X	685	-0-	-0-	-0-	57	1	628	2	N	-0-					37
08	744	X	452	-0-	-292	-0-	38	1	414	2	N	-0-					37
09	834	X	834	-0-	-0-	-0-	67	1	767	2	N	-0-					37

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	27 1	1 9	327	2	Y	1	19	1			1
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	30	1	355	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	420	N	290	-0-	-130	-0-	20	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	27	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					-0-

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	32	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	33	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	251	-0-	-183	-0-	21	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	24	1	274	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2641	-0-	-329	-0-	202	1	2439	2	Y	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	261	1	3064	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2813	-0-	-157	-0-	194	1	2619	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	238	1	2638	2	Y	-0-					-0-
08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	222	1	2421	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	998	-0-	-2212	-0-	80	1	918	2	Y	-0-					-0-

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	134	1	1617	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	149	1	1752	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	118	1	1588	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	147	1	1632	2	Y	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	148	1	1613	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	125	1	1443	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	148	1	1786	2	Y	83	108	1			54
							91	9									
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	166	1	1949	2	Y	169	201	1			22
							186	9									
06	2340	N	2037	-0-	-303	-0-	127	1	1711	2	Y	181	104	1			99
							199	9									
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	163	1	1805	2	Y	141	200	1			40
							155	9									
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	156	1	1704	2	Y	-0-	40	1			-0-
09	2040	N	1667	-0-	-373	-0-	133	1	1534	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2318	-0-	-442	-0-	178	1	2140	2	N	-0-					92
05	2821	X	2463	-0-	-358	-0-	193	1	2270	2	N	-0-					92
06	2580	X	1980	-0-	-600	-0-	136	1	1844	2	N	-0-					92
07	2666	X	2418	-0-	-248	-0-	200	1	2218	2	N	-0-					92
08	2511	X	2441	-0-	-70	-0-	205	1	2236	2	N	-0-					92
09	2370	X	2219	-0-	-151	-0-	177	1	2042	2	N	-0-					92

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	176	-0-	-934	-0-	13	1	163	2	N	-0-					55
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	8	1	90	2	N	-0-					55
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-					55
07	186	N	56	-0-	-130	-0-	5	1	51	2	N	-0-					55
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-0-					55
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					55

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	12597	-0-	-663	-0-	148	1	12435	2	N	13	13	8			55
							14	9									
05	13485	X	12322	-0-	-1163	-0-	149	1	12088	2	N	77	5	8			127
							85	9									
06	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	154	1	12882	2	N	72	171	1	2	8	26
							79	9									
07	13485	X	11959	-0-	-1526	-0-	144	1	11809	2	N	5	5	8			26
							6	9									
08	13020	X	12503	-0-	-517	-0-	152	1	12345	2	N	5	5	8			26
							6	9									
09	13110	X	12415	-0-	-695	-0-	161	1	12250	2	N	4	4	8			26
							4	9									

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					132
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					132
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	7024	-0-	-86	-0-	7024	2			N	-0-					12
05	7719	X	7625	-0-	-94	-0-	7625	2			N	-0-					12
06	7470	X	6077	-0-	-1393	-0-	6076	2	1	9	N	1	1	8			12
07	7719	X	6686	-0-	-1033	-0-	6686	2			N	-0-					12
08	7626	X	5055	-0-	-2571	-0-	4903	2	152	9	N	138	138	1			12
09	7380	X	7137	-0-	-243	-0-	7137	2			N	-0-					12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	4452	-0-	-1308	-0-	4452	2			N	-0-					36
05	5921	X	5320	-0-	-601	-0-	5320	2			N	-0-					36
06	5730	X	4736	-0-	-994	-0-	4736	2			N	-0-					36
07	5921	X	4490	-0-	-1431	-0-	4490	2			N	-0-					36
08	5332	X	4830	-0-	-502	-0-	4816	2	14	9	N	13	35	1			14
09	5160	X	3912	-0-	-1248	-0-	3912	2			N	-0-					14

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4856	-0-	-664	-0-	372	1	4484	2	N	-0-					125
05	5704	X	5527	-0-	-177	-0-	434	1	5093	2	N	-0-					125
06	5280	X	4995	-0-	-285	-0-	344	1	4651	2	N	-0-					125
07	5394	X	5256	-0-	-138	-0-	435	1	4821	2	N	-0-					125
08	5518	X	5085	-0-	-433	-0-	427	1	4658	2	N	-0-					125
09	5340	X	4105	-0-	-1235	-0-	328	1	3777	2	N	-0-					125

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13860	X	12743	-0-	-1117	-0-	973	1	11737	2	N	30					57
							33	9									
05	14911	X	14408	-0-	-503	-0-	1127	1	13224	2	N	52					109
							57	9									
06	14430	X	13584	-0-	-846	-0-	931	1	12578	2	N	68					177
							75	9									
07	14911	X	14186	-0-	-725	-0-	1169	1	12942	2	N	68	171	1			74
							75	9									
08	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	1175	1	12825	2	N	73					147
							80	9									
09	13950	X	12726	-0-	-1224	-0-	1012	1	11673	2	N	37					184
							41	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14040	X	12672	-0-	-1368	-0-	970	1	11702	2	N	-0-					13
05	14508	X	12351	-0-	-2157	-0-	970	1	11381	2	N	-0-					13
06	14040	X	12767	-0-	-1273	-0-	879	1	11888	2	N	-0-					13
07	13547	X	12498	-0-	-1049	-0-	1035	1	11463	2	N	-0-					13
08	13423	X	12383	-0-	-1040	-0-	1039	1	11344	2	N	-0-					13
09	12780	X	11586	-0-	-1194	-0-	925	1	10661	2	N	-0-					13

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	104	1	8686	2	Y	20	7	8			58
							22	9									
05	8928	X	8617	-0-	-311	-0-	104	1	8487	2	Y	24	56	1	5	8	21
							26	9									
06	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	104	1	8687	2	Y	70	65	1	3	8	23
							77	9									
07	9114	X	8149	-0-	-965	-0-	98	1	8042	2	Y	8	3	8			28
							9	9									
08	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	104	1	8418	2	Y	103	63	1			68
							113	9									
09	8880	X	8569	-0-	-311	-0-	111	1	8452	2	Y	5	60	1	3	8	10
							6	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	170	1	14214	2	N	44	152	1	9	8	105
							48	9									
05	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	183	1	14897	2	N	9	9	8			105
							10	9									
06	18240	X	14424	-0-	-3816	-0-	170	1	14245	2	N	8	8	8			105
							9	9									
07	18848	X	14848	-0-	-4000	-0-	179	1	14665	2	N	4	4	8			105
							4	9									
08	18848	X	14483	-0-	-4365	-0-	176	1	14300	2	N	6	6	8			105
							7	9									
09	14610	X	12620	-0-	-1990	-0-	161	1	12263	2	N	178	184	1			99
							196	9									

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	8233	-0-	-617	-0-	630	1	7603	2	N	-0-					13
05	9145	X	7896	-0-	-1249	-0-	620	1	7276	2	N	-0-					13
06	8850	X	7354	-0-	-1496	-0-	507	1	6847	2	N	-0-					13
07	8959	X	7327	-0-	-1632	-0-	607	1	6720	2	N	-0-					13
08	8680	X	7515	-0-	-1165	-0-	630	1	6885	2	N	-0-	5	1			8
09	8220	X	6851	-0-	-1369	-0-	547	1	6304	2	Y	-0-	3	1			-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3161	-0-	-349	-0-	242	1	2919	2	N	-0-					47
05	3627	X	3564	-0-	-63	-0-	280	1	3284	2	N	-0-					47
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	253	1	3424	2	N	-0-					47
07	3503	X	3201	-0-	-302	-0-	265	1	2936	2	N	-0-					47
08	3565	X	3046	-0-	-519	-0-	256	1	2790	2	N	-0-					47
09	3690	X	2722	-0-	-968	-0-	217	1	2505	2	N	-0-					47

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17340	X	17177	-0-	-163	-0-	1310	1	15793	2	N	67					80
							74	9									
05	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	1438	1	16873	2	N	39					119
							43	9									
06	17490	X	17117	-0-	-373	-0-	1174	1	15876	2	N	61	152	1			28
							67	9									
07	18073	X	17547	-0-	-526	-0-	1450	1	16060	2	N	34					62
							37	9									
08	18352	X	17094	-0-	-1258	-0-	1428	1	15597	2	N	63					125
							69	9									
09	17760	X	15709	-0-	-2051	-0-	1250	1	14418	2	N	37					162
							41	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	832	1	10031	2	N	51	178	1			117
							56	9									
05	11346	X	11192	-0-	-154	-0-	874	1	10257	2	N	55					172
							61	9									
06	11130	X	10482	-0-	-648	-0-	718	1	9705	2	N	54					226
							59	9									
07	11501	X	10801	-0-	-700	-0-	892	1	9879	2	N	27	168	1			85
							30	9									
08	11501	X	10204	-0-	-1297	-0-	855	1	9334	2	N	14					99
							15	9									
09	10920	X	9154	-0-	-1766	-0-	731	1	8423	2	N	-0-					99

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	45	1	544	2	Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	49	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	38	1	513	2	Y	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	55	1	605	2	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	48	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	46	1	536	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3468	-0-	-642	-0-	266	1	3202	2	Y	-0-					-0-
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	286	1	3359	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2555	-0-	-565	-0-	176	1	2379	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3160	-0-	-436	-0-	262	1	2898	2	Y	-0-					-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	247	1	2701	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2714	-0-	-826	-0-	217	1	2497	2	Y	-0-					-0-

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36000	X	30689	-0-	-5311	-0-	2350	1	28339	2	Y	-0-					25
05	37200	X	34661	-0-	-2539	-0-	2723	1	31938	2	Y	-0-					25
06	36000	X	31496	-0-	-4504	-0-	2170	1	29326	2	Y	-0-					25
07	35154	X	31877	-0-	-3277	-0-	2640	1	29236	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
08	29388	X	29388	-0-	-0-	-0-	2453	1	26781	2	Y	140	91	1			74
							154	9									
09	33540	X	27028	-0-	-6512	-0-	2149	1	24782	2	Y	88	83	1			79
							97	9									

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46560	X	41493	-0-	-5067	-0-	3177	1	38316	2	Y	-0-					12
05	48112	X	44848	-0-	-3264	-0-	3523	1	41325	2	Y	-0-					12
06	46560	X	40663	-0-	-5897	-0-	2801	1	37862	2	Y	-0-					12
07	46872	X	41742	-0-	-5130	-0-	3457	1	38284	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
08	38548	X	38548	-0-	-0-	-0-	3221	1	35173	2	Y	140	78	1			74
							154	9									
09	43410	X	36809	-0-	-6601	-0-	2929	1	33779	2	Y	92	83	1			83
							101	9									

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47430	X	42065	-0-	-5365	-0-	1721	1	40189	2	Y	141	164	1			44
							155	9									
05	46965	X	39468	-0-	-7497	-0-	1783	1	37518	2	Y	152	168	1			28
							167	9									
06	44400	X	39579	-0-	-4821	-0-	3678	1	35770	2	Y	119	82	1			65
							131	9									
07	44206	X	41721	-0-	-2485	-0-	1786	1	39792	2	Y	130	175	1			20
							143	9									
08	41002	X	41002	-0-	-0-	-0-	1785	1	39054	2	Y	148	83	1			85
							163	9									
09	42060	X	37231	-0-	-4829	-0-	1560	1	35566	2	Y	95	154	1			26
							105	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51210	X	44474	-0-	-6736	-0-	1819	1	42500	2	Y	141	164	1			44
							155	9									
05	50747	X	41483	-0-	-9264	-0-	1875	1	39441	2	Y	152	168	1			28
							167	9									
06	48660	X	42005	-0-	-6655	-0-	3905	1	37968	2	Y	120	82	1			66
							132	9									
07	48143	X	43825	-0-	-4318	-0-	1876	1	41806	2	Y	130	176	1			20
							143	9									
08	43092	X	43092	-0-	-0-	-0-	1876	1	41053	2	Y	148	83	1			85
							163	9									
09	44460	X	38957	-0-	-5503	-0-	1632	1	37219	2	Y	96	155	1			26
							106	9									

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59070	X	52377	-0-	-6693	-0-	103	1	51682	2	Y	538	517	1			71
							592	9									
05	59458	X	51704	-0-	-7754	-0-	101	1	51142	2	Y	419	454	1			36
							461	9									
06	56580	X	48738	-0-	-7842	-0-	96	1	48136	2	Y	460	431	1			65
							506	9									
07	57784	X	48946	-0-	-8838	-0-	100	1	48377	2	Y	426	421	1			70
							469	9									
08	47638	X	47638	-0-	-0-	-0-	99	1	47140	2	Y	363	357	1			76
							399	9									
09	52380	X	43870	-0-	-8510	-0-	88	1	43323	2	Y	417	436	1			57
							459	9									

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63450	X	58641	-0-	-4809	-0-	115	1	57997	2	Y	481	461	1			64
							529	9									
05	63922	X	58854	-0-	-5068	-0-	116	1	58287	2	Y	410	438	1			36
							451	9									
06	61260	X	55992	-0-	-5268	-0-	110	1	55430	2	Y	411	389	1			58
							452	9									
07	63302	X	56501	-0-	-6801	-0-	116	1	55956	2	Y	390	384	1			64
							429	9									
08	55383	X	55383	-0-	-0-	-0-	115	1	54881	2	Y	352	342	1			74
							387	9									
09	58650	X	49948	-0-	-8702	-0-	101	1	49467	2	Y	345	372	1			47
							380	9									

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44760	X	37803	-0-	-6957	-0-	74	1	37275	2	Y	413	396	1			55
							454	9									
05	43338	X	36344	-0-	-6994	-0-	71	1	35907	2	Y	333	359	1			29
							366	9									
06	40680	X	34360	-0-	-6320	-0-	67	1	33937	2	Y	324	307	1			46
							356	9									
07	41726	X	34351	-0-	-7375	-0-	70	1	33944	2	Y	306	302	1			50
							337	9									
08	33321	X	33321	-0-	-0-	-0-	69	1	32949	2	Y	275	268	1			57
							303	9									
09	37800	X	30591	-0-	-7209	-0-	62	1	30215	2	Y	285	303	1			39
							314	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54630	X	47508	-0-		-7122		-0-	93 606	1 9	46809	2	Y	551	530	1			73
05	54281	X	50489	-0-		-3792		-0-	99 543	1 9	49847	2	Y	494	524	1			43
06	51210	X	47812	-0-		-3398		-0-	94 540	1 9	47178	2	Y	491	465	1			69
07	52235	X	48462	-0-		-3773		-0-	99 499	1 9	47864	2	Y	454	449	1			74
08	47415	X	47415	-0-		-0-		-0-	98 451	1 9	46866	2	Y	410	398	1			86
09	48870	X	43389	-0-		-5481		-0-	87 487	1 9	42815	2	Y	443	468	1			61

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80400	X	65177	-0-		-15223		-0-	175 627	1 9	64375	2	Y	570	589	1			76
05	79143	X	64758	-0-		-14385		-0-	178 459	1 9	64121	2	Y	417	464	1			29
06	73830	X	56149	-0-		-17681		-0-	161 440	1 9	55548	2	Y	400	380	1	3	8	46
07	73408	X	54885	-0-		-18523		-0-	164 455	1 9	54266	2	Y	414	361	1			99
08	52439	X	52439	-0-		-0-		-0-	163 424	1 9	51852	2	Y	385	371	1			113
09	65190	X	48486	-0-		-16704		-0-	146 376	1 9	47964	2	Y	342	435	1			20

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74370	X	65296	-0-		-9074		-0-	176 486	1 9	64634	2	Y	442	456	1			59
05	74679	X	66432	-0-		-8247		-0-	182 365	1 9	65885	2	Y	332	368	1			23
06	72270	X	62233	-0-		-10037		-0-	179 383	1 9	61671	2	Y	348	331	1			40
07	72168	X	63321	-0-		-8847		-0-	190 416	1 9	62715	2	Y	378	328	1			90
08	61628	X	61628	-0-		-0-		-0-	191 387	1 9	61050	2	Y	352	339	1			103
09	65310	X	53902	-0-		-11408		-0-	163 353	1 9	53386	2	Y	321	405	1			19

MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80550	X	54765	-0-		-25785		-0-	57 711	1 9	53997	2	Y	646	639	1			34
05	76694	X	63243	-0-		-13451		-0-	68 843	1 9	62332	2	Y	766	764	1			36
06	71550	X	58391	-0-		-13159		-0-	61 696	1 9	57634	2	Y	633	639	1			30
07	69440	X	58582	-0-		-10858		-0-	68 924	1 9	57590	2	Y	840	819	1			51
08	56832	X	56832	-0-		-0-		-0-	69 644	1 9	56119	2	Y	585	554	1			82
09	61200	X	50947	-0-		-10253		-0-	63 634	1 9	50250	2	Y	576	590	1			68

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	342300	X	212486	-0-	-129814	-0-	221 2745	1 9	209520	2	Y	2495	2457	1			132
05	316789	X	201957	-0-	-114832	-0-	216 2608	1 9	199133	2	Y	2371	2392	1			111
06	278010	X	179558	-0-	-98452	-0-	188 2048	1 9	177322	2	Y	1862	1885	1			88
07	261392	X	171717	-0-	-89675	-0-	199 1951	1 9	169567	2	Y	1774	1754	1			108
08	158386	X	158386	-0-	-0-	-0-	191 1746	1 9	156449	2	Y	1587	1472	1			223
09	212490	X	135975	-0-	-76515	-0-	169 1618	1 9	134188	2	Y	1471	1520	1			174

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	324900	X	197116	-0-	-127784	-0-	205 2614	1 9	194297	2	Y	2376	2340	1			126
05	293322	X	188726	-0-	-104596	-0-	202 2505	1 9	186019	2	Y	2277	2297	1			106
06	259230	X	168785	-0-	-90445	-0-	177 1977	1 9	166631	2	Y	1797	1818	1			85
07	242699	X	161703	-0-	-80996	-0-	187 1895	1 9	159621	2	Y	1723	1703	1			105
08	149803	X	149803	-0-	-0-	-0-	181 1701	1 9	147921	2	Y	1546	1434	1			217
09	197130	X	127728	-0-	-69402	-0-	159 1554	1 9	126015	2	Y	1413	1463	1			167

SYDRI OPERATING, LLC 833597
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	93	3	N	3					55
							3	9									
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	256	1	1214	3	N	15					70
							17	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	287	1	1204	3	N	15					85
							17	9									
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	220	1	911	3	N	2					87
							2	9									
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	132	1	1488	3	N	10					97
							11	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	240	1	1134	3	N	9					67
							10	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	160	1	758	3	N	3					70
							3	9									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	137	1	573	3	N	-0-					70
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	161	1	666	3	N	7					77
							8	9									
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	78	1	882	3	N	7					84
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	313	1	1479	3	N	-0-					60
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	374	1	1772	3	N	-0-					60
06	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	298	1	1249	3	N	-0-					60
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	311	1	1287	3	N	-0-	5	5			55
08	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	164	1	1849	3	N	5	5	5			55
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	332	1	1569	3	N	5					58
							6	9									
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	328	1	1555	3	N	9					67
							10	9									
06	1590	N	300	-0-	-1290	-0-	58	1	242	3	N	-0-					67
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-					67
08	1643	N	218	-0-	-1425	-0-	18	1	200	3	N	-0-					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	101	1	477	3	N	-0-					47
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	185	1	878	3	N	-0-					47
06	570	N	390	-0-	-180	-0-	75	1	315	3	N	-0-					47
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	71	1	293	3	N	20					67
							22	9									
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	70	1	786	3	N	-0-	5	5			62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					35
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					35
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					35
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					35
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					35
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1126	N	1126	-0-		-0-	-0-	196	1	927	3	N	3					95
								3	9									
05	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	213	1	1008	3	N	5					100
								6	9									
06	1110	N	1102	-0-		-8	-0-	211	1	887	3	N	4					104
								4	9									
07	1303	N	1303	-0-		-0-	-0-	252	1	1040	3	N	10					114
								11	9									
08	1240	N	739	-0-		-501	-0-	60	1	679	3	N	-0-					114
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					114

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	956	N	956	-0-		-0-	-0-	167	1	787	3	N	2					60
								2	9									
05	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	196	1	931	3	N	2					62
								2	9									
06	1105	N	1105	-0-		-0-	-0-	212	1	890	3	N	3					65
								3	9									
07	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	234	1	967	3	N	-0-					65
08	1116	N	892	-0-		-224	-0-	73	1	819	3	N	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					65

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	313	N	313	-0-		-0-	-0-	54	1	257	3	N	2					70
								2	9									
05	293	N	293	-0-		-0-	-0-	51	1	242	3	N	-0-					70
06	717	N	717	-0-		-0-	-0-	138	1	579	3	N	-0-					70
07	754	N	754	-0-		-0-	-0-	147	1	607	3	N	-0-					70
08	655	N	655	-0-		-0-	-0-	53	1	602	3	N	-0-					70
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					70

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					73

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	247	1	1167	3	N	6					115
							7	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	261	1	1236	3	N	4					119
							4	9									
06	1380	N	1088	-0-	-292	-0-	208	1	873	3	N	6					125
							7	9									
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	232	1	958	3	N	7					132
							8	9									
08	1488	N	870	-0-	-618	-0-	71	1	797	3	N	2					134
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	515	1	2433	3	N	135					302
							149	9									
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	301	1	1426	3	N	286	356	1			232
							315	9									
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	480	1	2014	3	N	335	355	1			212
							369	9									
07	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	261	1	1079	3	N	192	175	1			229
							211	9									
08	1023	X	1020	-0-	-3	-0-	71	1	800	3	N	135	185	1			179
							149	9									
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					179

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	386	1	1824	3	N	7					84
							8	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	316	1	1498	3	N	16					100
							18	9									
06	2160	N	1525	-0-	-635	-0-	293	1	1230	3	N	2					102
							2	9									
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	350	1	1447	3	N	-0-					102
08	1829	N	443	-0-	-1386	-0-	36	1	407	3	N	-0-					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	91	1	430	3	N	3					18
							3	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	109	1	516	3	N	-0-					18
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	204	1	857	3	N	9					27
							10	9									
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	241	1	995	3	N	1					28
							1	9									
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	47	1	527	3	N	4					32
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	110	1	521	3	N	-0-					30
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	102	1	485	3	N	-0-					30
06	600	N	130	-0-	-470	-0-	25	1	105	3	N	-0-					30
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	N	-0-					30
08	589	N	99	-0-	-490	-0-	8	1	91	3	N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	45 25	1 9	212	3	N	23					95
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	43 22	1 9	203	3	N	20					115
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	36	1	151	3	N	-0-	1	5			114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					114
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	287	-0-	287	1860	50	1	237	3	N	-0-					210
05	14B2	EXT	274	-0-	274	2134	48	1	226	3	N	-0-	5	5			205
06	14B2	EXT	451	-0-	451	2585	74 66	1 9	311	3	N	60	171	1			94
07	2974	X	389	-0-	-2585	-0-	57 97	1 9	235	3	N	88					182
08	393	X	393	-0-	-0-	-0-	26 72	1 9	295	3	N	65	186	1	1	5	60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7 78	1 9	32	3	N	71					175
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	64 56	1 9	306	3	N	51	169	1			57
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	107 94	1 9	451	3	N	85					142
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	113 83	1 9	468	3	N	75					217
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	47 48	1 9	527	3	N	44	184	1			77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	162	1	764	3	N	-0-					114
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	152	1	722	3	N	-0-					114
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	243	1	1021	3	N	-0-					114
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	261	1	1078	3	N	-0-					114
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	86	1	972	3	N	-0-					114
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TGNR GULF COAST LLC 850992
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1168	-0-	1168	3559	121	1	1047	2	Y	-0-					4
05	4614	X	1055	-0-	-3559	-0-	86	1	969	2	Y	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					4
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		453	-0-	453	3781	31	1	422	2	Y	-0-					1
05	4174	X	393	-0-	-3781	-0-	29	1	364	2	Y	-0-					1
06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	2	Y	-0-					1
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	59	1	816	2	Y	-0-					1
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	2	Y	-0-					1
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	81	1	1335	2	Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1477	-0-	1477	4084	153	1	1324	2	Y	-0-					7
05	5784	X	1700	-0-	-4084	-0-	138	1	1562	2	Y	-0-					7
06	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	143	1	1483	2	Y	-0-					7
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	146	1	1667	2	Y	-0-					7
08	1705	N	164	-0-	-1541	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					7
09	1620	N	4	-0-	-1616	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-			44
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	442	2	N	-0-			44
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	2	N	-0-			44
07	775	N	476	-0-	-299	-0-	32	1	444	2	N	-0-			44
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	26	1	398	2	N	-0-			44
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	25	1	411	2	N	-0-			44

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	1021	-0-	-239	-0-	70	1	951	2	N	-0-			2
05	1302	X	836	-0-	-466	-0-	62	1	774	2	N	-0-			2
06	1230	X	634	-0-	-596	-0-	47	1	587	2	N	-0-			2
07	1271	X	501	-0-	-770	-0-	34	1	467	2	N	-0-			2
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	75	1	1160	2	N	-0-			2
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	34	1	564	2	N	-0-			2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		310	-0-	310	1178	21	1	289	2	Y	-0-			3
05	1378	X	200	-0-	-1178	-0-	15	1	185	2	Y	-0-			3
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			3
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	2	Y	-0-			3
08	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			3
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		137	-0-	137	137	9	1	128	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		31	-0-	31	168	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					Y	-0-			-0-
08	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	662					Y	-0-			1
05	662	X	-0-	-0-	-662	-0-					Y	-0-			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-			-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	255	1	3467	2	N	-0-			2
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	304	1	3778	2	N	-0-			2
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	272	1	3420	2	N	-0-			2
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	215	1	2993	2	N	-0-			2
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	173	1	2683	2	N	1	1 8		2
							1	9							
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	150	1	2466	2	N	-0-			2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1956	-0-	-1044	63	134	1	1822	2	Y	-0-					1
05	2116	N	2053	-0-	-63	-0-	153	1	1900	2	Y	-0-					1
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	144	1	1810	2	Y	-0-					1
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	124	1	1732	2	Y	-0-					1
08	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	104	1	1616	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	106	1	1750	2	Y	-0-					1

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	285	-0-	-315	-0-	20	1	265	2	Y	-0-					1
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	Y	-0-					1
06	750	N	161	-0-	-589	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					1
07	248	N	91	-0-	-157	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					1
08	217	N	88	-0-	-129	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					1
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		943	-0-	943	6371	65	1	878	2	Y	-0-					1
05	6906	X	535	-0-	-6371	-0-	40	1	495	2	Y	-0-					1
06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	57	1	721	2	Y	-0-					1
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	62	1	862	2	Y	-0-					1
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	51	1	793	2	Y	-0-					1
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	52	1	860	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2023 - WELL PLUGGED 07/14/23

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					43
07	T. A.		29	-0-	29	29	22	3	7	9	Y	6					49
08	T. A.		55	-0-	55	84	53	3	2	9	Y	2					51
09	T. A.		102	-0-	102	186	17	1	74	3	Y	10					61
							11	9									

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

04	13680	X	13386	-0-	-294	-0-	818	1	12567	2	Y	1					25
							1	9									
05	13795	X	13604	-0-	-191	-0-	2273	1	11323	3	Y	7					32
							8	9									
06	13230	X	12908	-0-	-322	-0-	3578	1	9330	3	Y	-0-					32
07	13640	X	11429	-0-	-2211	-0-	840	1	10589	3	Y	-0-	1	1			31
08	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	4368	1	9882	3	Y	3					34
							3	9									
09	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	5795	1	9038	3	Y	-0-					34

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

04	2760	X	2347	-0-	-413	-0-	143	1	2204	2	Y	-0-					12
05	2542	X	2239	-0-	-303	-0-	374	1	1865	3	Y	-0-					12
06	2400	X	2181	-0-	-219	-0-	605	1	1576	3	Y	-0-					12
07	2449	X	1133	-0-	-1316	-0-	83	1	1050	3	Y	-0-					12
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	810	1	1833	3	Y	-0-					12
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	874	1	1362	3	Y	-0-					12

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2877	-0-	-333	-0-	2838	2	39	9	N	35	184	1			43
05	3317	X	2727	-0-	-590	-0-	2713	2	14	9	N	13					56
06	3210	X	2630	-0-	-580	-0-	2617	2	13	9	N	12					68
07	3317	X	2461	-0-	-856	-0-	2439	2	22	9	N	20					88
08	2976	X	2372	-0-	-604	-0-	2344	2	28	9	N	25					113
09	2880	X	2142	-0-	-738	-0-	2120	2	22	9	N	20					133

VALBASA WELL #: 1 RRCID -> 293419 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7832 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3201	2	145	9	N	132	189	1			167
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3323	2	198	9	N	180	178	1			169
06	3000	X	1626	-0-	-1374	-0-	1574	2	52	9	N	47	185	1			31
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3157	2	304	9	N	276	167	1			140
08	3441	X	2814	-0-	-627	-0-	2737	2	77	9	N	70					210
09	3330	X	1917	-0-	-1413	-0-	1892	2	25	9	N	23					233

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 293495 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8166 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540	X	5936	-0-	-6604	-0-	5889	2	47	9	N	43					210
05	12958	X	4548	-0-	-8410	-0-	4517	2	31	9	N	28	177	1			61
06	12540	X	3879	-0-	-8661	-0-	3877	2	2	9	N	2					63
07	10137	X	3001	-0-	-7136	-0-	3001	2			N	-0-					63
08	7936	X	2797	-0-	-5139	-0-	2780	2	17	9	N	15					78
09	5940	X	2112	-0-	-3828	-0-	2103	2	9	9	N	8					86

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					27
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					27
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					27
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2	9	N	2					50
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	697	2	13	9	N	12					62
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	N	1					63
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					63
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					190
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					190
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					190
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					190
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					190
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 070737
SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 292080 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF. 7606 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	2	22	9	N	20					20
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			20
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	2	4	9	N	4	4	8			20
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	73	2	7	9	N	6	6	8			20
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20

CRATON OPERATING LLC 186717
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2506	N	1113	-0-	-1393	-0-	68	1	1042	2	N	3					20
							3	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	193	1	991	3	N	36					56
							40	9									
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	275	1	816	3	N	37					93
							41	9									
07	1147	N	561	-0-	-586	-0-	125	1	421	3	N	14					107
							15	9									
08	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	235	1	796	3	N	26					133
							29	9									
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	359	1	848	3	N	23	137	1			19
							25	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4234	-0-	-1346	-0-	256	1	3939	2	Y	35					83
							39	9									
05	5766	X	5386	-0-	-380	-0-	874	1	4499	3	Y	12					95
							13	9									
06	5496	X	4997	-0-	-499	-0-	1249	1	3713	3	Y	32					127
							35	9									
07	5208	X	2720	-0-	-2488	-0-	623	1	2097	3	Y	-0-	6	1			121
08	5208	X	4280	-0-	-928	-0-	973	1	3287	3	Y	18	112	1			27
							20	9									
09	5040	X	4996	-0-	-44	-0-	1483	1	3502	3	Y	10					37
							11	9									

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

04	210	N	152	-0-	-58	-0-	9	1	143	2	N	-0-					19
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	32	1	165	3	N	-0-	5	1			14
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	33	1	98	3	N	-0-					14
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	13	1	45	3	N	-0-					14
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	13	1	46	3	N	-0-					14
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	17	1	39	3	N	-0-					14

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	37						Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	37						Y	-0-					17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	37						Y	-0-					17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	37						Y	-0-	1	1			16
08	T. A.	446	-0-	446	483	137	1	309	3		Y	-0-					16
09	T. A.	604	-0-	604	1087	236	1	368	3		Y	-0-					16

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	759	-0-	-141	-0-	46	1	706	2	Y	6	2	8			115
							7	9									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	164	1	814	3	Y	28					143
							31	9									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	248	1	647	3	Y	6					149
							7	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	90	1	1129	3	Y	5					154
							6	9									
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	318	1	718	3	Y	15					169
							17	9									
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	421	1	657	3	Y	5					174
							6	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	N	4	3	8			21
							4	9									
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	329	1	1692	3	N	-0-	1	1			20
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	509	1	1512	3	N	13					33
							14	9									
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	478	1	1610	3	N	1	6	1			28
							1	9									
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	354	1	1195	3	N	-0-	5	1			23
09	480	N	244	-0-	-236	-0-	72	1	171	3	N	1	10	1			14
							1	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

04	3000	N	1219	-0-	-1781	69	66	1	1012	2	N	128	145	1	1	8	155
							141	9									
05	1298	N	1229	-0-	-69	-0-	185	1	952	3	N	84	123	1			116
							92	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	270	1	803	3	N	155	106	1			165
							171	9									
07	1116	N	731	-0-	-385	-0-	155	1	521	3	N	50	154	1			61
							55	9									
08	1116	N	647	-0-	-469	-0-	135	1	458	3	N	49					110
							54	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	345	1	814	3	N	100	103	1			107
							110	9									

MAXWELL, T.D. WELL #: RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2020

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	826	-0-	-104	-0-	50	1	768	2	N	7					87
							8	9									
05	930	N	886	-0-	-44	-0-	144	1	742	3	N	-0-	12	1			75
06	900	N	125	-0-	-775	-0-	31	1	94	3	N	-0-					75
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	2					77
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					77
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	111	1	262	3	N	-0-					77

MAXWELL, T.D. WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2469	-0-	-201	-0-	148	1	2277	2	N	40	12	8			54
							44	9									
05	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	409	1	2108	3	N	106	30	1			130
							117	9									
06	2580	X	2265	-0-	-315	-0-	568	1	1690	3	N	6	50	1			86
							7	9									
07	2511	X	1271	-0-	-1240	-0-	281	1	948	3	N	38					124
							42	9									
08	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	562	1	1899	3	N	32	42	1			114
							35	9									
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	790	1	1867	3	N	47	52	1			109
							52	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1375	-0-	-1625	295	300	1	1075	2	N	-0-					110
05	1550	N	1201	-0-	-349	-0-	270	1	931	2	N	-0-					110
06	1410	N	1109	-0-	-301	-0-	300	1	805	2	N	4					114
							4	9									
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	310	1	1225	2	N	-0-					114
08	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	310	1	832	2	N	60					174
							66	9									
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	283	1	1031	2	N	1					175
							1	9									

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					17
05	434	N	194	-0-	-240	-0-	194	2			N	-0-					17
06	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	2			N	-0-					17
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					17
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					17
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					17

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	228	-0-	-102	-0-	218	2	10	9	N	9					125
05	341	N	237	-0-	-104	-0-	222	2	15	9	N	14	117	1			22
06	330	N	71	-0-	-259	-0-	71	2			N	-0-					22
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3					25
08	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-					25
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5					30

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	989	2	20	9	N	18	164	1			17
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1047	2	4	9	N	4					21
06	1050	N	573	-0-	-477	-0-	565	2	8	9	N	7					28
07	1054	N	374	-0-	-680	-0-	371	2	3	9	N	3					31
08	1054	N	138	-0-	-916	-0-	134	2	4	9	N	4					35
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3					38

PRIOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 291943 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7256 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09	810	N	577	-0-	-233	-0-	577	2			N	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	46338					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	46338					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	46338					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3664			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3664			N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-			50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2176			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2176			N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781			N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2182				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2182				N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6995 - 7145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040				N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040				N	NO RPT			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168				N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168				N	NO RPT			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123484				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123484				N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484				N	NO RPT			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54				N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	2		N	-0-			41
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			41
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			41
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		5057	-0-	5057	26680	5045	2	12	9	Y	11	11	1			45
05	30975	X	4295	-0-	-26680	-0-	4280	2	15	9	Y	14	11	1			48
06	4500	X	3571	-0-	-929	-0-	3571	2			Y	-0-					48
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					48
08	5177	X	7	-0-	-5170	-0-	7	2			Y	-0-					48
09	5010	X	2695	-0-	-2315	-0-	2552	2	143	9	Y	130	178	1			-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			-0-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	14	-0-	-226	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			80
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			80
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			80
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			80
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			80
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

04	2340	X	1750	-0-	-590	-0-	1750	2			N	-0-			37
05	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	2175	2			N	-0-			37
06	2340	N	1841	-0-	-499	-0-	1841	2			N	-0-			37
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-			37
08	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2064	2			N	-0-			37
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			37

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2022

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 292704 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7520 - 7524

04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	826	2	26	9	N	24			146
05	1023	N	802	-0-	-221	-0-	789	2	13	9	N	12			158
06	1050	N	726	-0-	-324	-0-	713	2	13	9	N	12			170
07	868	N	706	-0-	-162	-0-	686	2	20	9	N	18			188
08	806	N	634	-0-	-172	-0-	616	2	18	9	N	16			204
09	720	N	556	-0-	-164	-0-	543	2	13	9	N	12			216

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3596	2	33	9	N	30					71
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3632	2	24	9	N	22					93
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3516	2	24	9	N	22					115
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3213	2	95	9	N	86	181	1			20
*08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3979	2	28	9	N	25					45
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					45

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5760	-0-	2760	2760	5737	2	23	9	N	21					35
05	8114	X	5354	-0-	-2760	-0-	5267	2	87	9	N	79					114
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4745	2	61	9	N	55					169
07	3100	N	5231	-0-	2131	2131	5198	2	33	9	N	30	180	1			19
*08	9329	X	7198	-0-	-2131	-0-	7198	2			N	-0-					19
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					19

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		27	-0-	27	27	2	1	24	2	Y	1					1
							1	9									
05	14B2 EXT		390	-0-	390	417	40	1	331	2	Y	17					18
							19	9									
06	14B2 EXT		368	-0-	368	785	37	1	312	2	Y	17					35
							19	9									
07	1224	X	439	-0-	-785	-0-	44	1	365	2	Y	27	34	1			28
							30	9									
08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	56	1	458	2	Y	16					44
							18	9									
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	473	2	Y	20					64
							22	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

04	SWR 10	15	-0-	15	1835	15	2		N	-0-			35
05	SWR 10	9	-0-	9	1844	9	2		N	-0-			35
06	SWR 10	8	-0-	8	1852	8	2		N	-0-			35
07	SWR 10	8	-0-	8	1860	8	2		N	-0-	1	1	34
*08	SWR 10	13	-0-	13	1873	13	2		N	-0-			34
09	SWR 10	9	-0-	9	1882	9	2		N	-0-			34

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					176
05	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-					176
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	496	2			N	-0-					176
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					176
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					176
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					176

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					77
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					77
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					77
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					77
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					77
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	7	1	75	2	Y	5					82
							6	9									

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

04	2040 X	1833	-0-	-207	-0-	140	1	1693	2	Y	-0-					-0-
05	2108 X	1579	-0-	-529	-0-	124	1	1455	2	Y	-0-					-0-
06	2040 X	1369	-0-	-671	-0-	94	1	1275	2	Y	-0-					-0-
07	1984 X	1489	-0-	-495	-0-	123	1	1366	2	Y	-0-					-0-
08	1984 X	1822	-0-	-162	-0-	153	1	1669	2	Y	-0-					-0-
09	1830 X	1107	-0-	-723	-0-	88	1	1019	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

04	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	107	1	1291	2	N	-0-					42
05	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	115	1	1350	2	N	-0-					42
06	1410 N	1323	-0-	-87	-0-	91	1	1232	2	N	-0-					42
07	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	110	1	1214	2	N	-0-					42
08	1457 N	1279	-0-	-178	-0-	107	1	1172	2	N	-0-	18	1			24
09	1320 N	1215	-0-	-105	-0-	85	1	974	2	Y	142	100	1			51
						156	9									

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	1604	-0-	-3856	-0-	123	1	1481	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
09	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	214	1	2468	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 294768 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 7097 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ	PR	496	-0-	496	496	38 3	1 9	455	2	Y	3					3
05	905	X	409	-0-	-496	-0-	32	1	377	2	Y	-0-					3
06	600	X	432	-0-	-168	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					3
07	620	X	612	-0-	-8	-0-	51	1	561	2	Y	-0-					3
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	49	1	530	2	Y	-0-					3
09	420	N	266	-0-	-154	-0-	21	1	245	2	Y	-0-					3

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	604	-0-	604	2083	604	2			N	-0-					9
05	14B2	EXT	806	-0-	806	2889	806	2			N	-0-					9
06	14B2	EXT	428	-0-	428	3317	428	2			N	-0-					9
07	4052	X	735	-0-	-3317	-0-	735	2			N	-0-					9
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2023

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADDOX ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 289934 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10988 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C. E. LLOYD WELL #: 1PG RRCID -> 290038 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7515 - 7520

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					158
05	1023	N	187	-0-	-836	-0-	187	2			N	-0-					158
06	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2			N	-0-					158
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					158
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	975	2	17	9	N	15					173
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2135	2	17	9	N	15					188

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10505 - 10634

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 288570 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232

04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	820	1	554	2	Y	16					151
							18	9									
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	754	1	326	2	Y	17	46	1			122
							19	9									
06	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	811	1	365	2	Y	18	89	1			51
							20	9									
07	1426	N	935	-0-	-491	-0-	888	1	37	2	Y	9	1	8			59
							10	9									
08	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	898	1	125	2	Y	21					80
							23	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					80

MINDEN, S. (PETTIT) //CONT.// 61797 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289464 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					110
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					110
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					110
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					110
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	54	2	74	9	N	67	160	1			17

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 288219 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9181 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	138	1	1056	2	N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	120	1	830	2	N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	121	1	913	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	779	-0-	-430	-0-	122	1	657	2	N	-0-					-0-
09	960	N	730	-0-	-230	-0-	108	1	622	2	N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

04	3000	N	2341	-0-	-659	5421	234	1	2107	2	Y	-0-					11
05	3100	N	2306	-0-	-794	4627	234	1	2072	2	Y	-0-					11
06	3000	N	2344	-0-	-656	3971	251	1	2093	2	Y	-0-					11
07	3100	N	2386	-0-	-714	3257	257	1	2098	2	Y	28	31	1			8
							31	9									
08	3100	N	2382	-0-	-718	2539	256	1	2126	2	Y	-0-					8
09	3000	N	2243	-0-	-757	1782	237	1	2005	2	Y	1					9
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

04	3000	N	2105	-0-	-895	4379	210	1	1895	2	Y	-0-					7
05	3100	N	1923	-0-	-1177	3202	202	1	1721	2	Y	-0-					7
06	3000	N	2104	-0-	-896	2306	225	1	1879	2	Y	-0-					7
07	3100	N	2124	-0-	-976	1330	232	1	1892	2	Y	-0-					7
08	3100	N	2055	-0-	-1045	285	221	1	1834	2	Y	-0-					7
09	2291	N	2006	-0-	-285	-0-	213	1	1793	2	Y	-0-					7

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

04	3000	N	1522	-0-	-1478	756	152	1	1370	2	Y	-0-					12
05	2225	N	1469	-0-	-756	-0-	146	1	1322	2	Y	1					13
							1	9									
06	1560	N	1382	-0-	-178	-0-	147	1	1235	2	Y	-0-					13
07	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	154	1	1254	2	Y	8	19	1			2
							9	9									
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	159	1	1316	2	Y	-0-					2
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	171	1	1447	2	Y	1					3
							1	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

04	510	N	429	-0-	-81	-0-	43	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	45	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	55	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	58	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	2	Y	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2489	-0-	-511	4713	244	1	2200	2	Y	41					59
							45	9									
05	3100	N	1858	-0-	-1242	3471	190	1	1668	2	Y	-0-					59
06	3000	N	1593	-0-	-1407	2064	171	1	1422	2	Y	-0-					59
07	3100	N	1440	-0-	-1660	404	153	1	1252	2	Y	32	73	1			18
							35	9									
08	1860	N	1447	-0-	-413	-0-	156	1	1291	2	Y	-0-					18
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	169	1	1427	2	Y	-0-					18

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	104	1	940	2	Y	-0-					12
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	105	1	933	2	Y	6					18
							7	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	105	1	875	2	Y	-0-					18
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	112	1	911	2	Y	1	13	1			6
							1	9									
08	1054	N	987	-0-	-67	-0-	106	1	881	2	Y	-0-					6
09	990	N	943	-0-	-47	-0-	100	1	843	2	Y	-0-					6

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BATES, INEZ WELL #: RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VEC OPERATING, LLC 884432
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2116	R	2116	-0-	-0-	-0-	2109	2	7	9	N	6	138	1			115
05	3503	#	3100	-0-	-403	-0-	3100	2			N	-0-					115
06	3090	#	3000	-0-	-90	-0-	3000	2			N	-0-					115
07	2883	#	1968	-0-	-915	-0-	1968	2			N	-0-					115
08	3100	#	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					115
09	3000	#	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					115

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VEC OPERATING, LLC 884432
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880		4150	-0-	-1730 B	10726	4019	2	131	9	N	119	169	1			53
05	6076		6135	-0-	59 B	10785	5949	2	186	9	N	169					222
06	5880		5632	-0-	-248 B	10537	5511	2	121	9	N	110	156	1			176
07	6076		5282	-0-	-794 B	9743	5210	2	72	9	N	65	177	1			64
08	6076		NO RPT	-0-	-6076 B	3667					N	NO RPT					64
09	5880		NO RPT	-0-	-5880 B	-0-					N	NO RPT					64

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					52
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					52
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					52
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					52
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					52
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					52

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1498	N	1391	-0-	-107	-0-	1383	2	8	9	N	7					100
05	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1352	2	3	9	N	3					103
06	1230	N	877	-0-	-353	-0-	873	2	4	9	N	4					107
07	1426	N	91	-0-	-1335	-0-	91	2			N	-0-					107
08	1364	N	841	-0-	-523	-0-	840	2	1	9	N	1					108
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1513	2	8	9	N	7					115

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2228	N	1394	-0-	-834	-0-	1394	2			N	-0-					103
05	1426	N	1046	-0-	-380	-0-	1040	2	6	9	N	5					108
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1572	2	2	9	N	2					110
07	1426	N	119	-0-	-1307	-0-	119	2			N	-0-					110
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					110
09	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	1424	2	3	9	N	3					113

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4488	2	1 9		N	1	1 8				-0-
05	3441	X	2613	-0-	-828	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2145	-0-	-2102	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3616	-0-	-494	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1 9		N	1	1 8				-0-
05	1767	N	1042	-0-	-725	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1256	-0-	-724	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	11					48
							12	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	11					59
							12	9									
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	23	1	405	2	Y	5					64
							6	9									
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	24	1	427	2	Y	2	54	1			12
							2	9									
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	19	1	336	2	Y	6					18
							7	9									
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	6					24
							7	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

04	930	N	785	-0-	-145	-0-	38	1	727	2	Y	18					82
							20	9									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	Y	17					99
							19	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	711	2	Y	14					113
							15	9									
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	44	1	763	2	Y	8	101	1			20
							9	9									
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	747	2	Y	24					44
							26	9									
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	38	1	696	2	Y	17					61
							19	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2023 - WELL PLUGGED 4/4/2023														

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

04	750	X	33	-0-	-717	-0-	33	2			Y	-0-					27
05	775	X	12	-0-	-763	-0-	12	2			Y	-0-					27
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					27
07	2108	X	1408	-0-	-700	-0-	1408	2			Y	-0-					27
08	2108	X	1490	-0-	-618	-0-	1490	2			Y	-0-					27
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					27

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	51	1	331	2	Y	-0-					8
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	Y	-0-					8
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					8
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

04	150	N	66	-0-	-84	-0-	9	1	57	2	Y	-0-					4
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	72	1	502	2	Y	-0-					4
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	59	1	540	2	Y	-0-					4
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	227	1	2491	2	Y	-0-					4
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					4
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					4

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

04	1650	X	112	-0-	-1538	-0-	15	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	1302	X	243	-0-	-1059	-0-	30	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	810	X	304	-0-	-506	-0-	30	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	53	1	659	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

04	3930	X	3265	-0-	-665	-0-	434	1	2831	2	N	-0-					32
05	4030	X	3003	-0-	-1027	-0-	375	1	2628	2	N	-0-					32
06	3600	X	2388	-0-	-1212	-0-	237	1	2151	2	N	-0-					32
*07	3658	X	1531	-0-	-2127	-0-	128	1	1403	2	N	-0-					32
08	3658	X	3264	-0-	-394	-0-	311	1	2953	2	N	-0-					30
09	3270	X	2582	-0-	-688	-0-	193	1	2389	2	N	-0-					30

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-					83
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	49	1	341	2	N	-0-					83
06	390	N	69	-0-	-321	-0-	7	1	62	2	N	-0-					83
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					83
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	62	1	591	2	N	-0-					83
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					83

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1052	-0-	-1948	2551	140	1	912	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1675	-0-	-1425	1126	209	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	2014	N	888	-0-	-1126	-0-	88	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	826	-0-	-259	-0-	69	1	757	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	342	-0-	-960	-0-	33	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	112	1	1378	2	Y	-0-					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	186	1	1211	2	Y	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	174	1	1216	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	917	-0-	-163	-0-	91	1	826	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	194	1	1840	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	733	-0-	-197	-0-	55	1	678	2	Y	-0-					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021 - WELL PLUGGED 10/08/21

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4751	-0-	-49	-0-	632	1	4119	2	N	-0-					125
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	631	1	4418	2	N	-0-					125
06	4800	X	3939	-0-	-861	-0-	390	1	3549	2	N	-0-					125
07	4960	X	2162	-0-	-2798	-0-	181	1	1981	2	N	-0-					125
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	557	1	5277	2	N	-0-					125
09	4800	X	4462	-0-	-338	-0-	334	1	4128	2	N	-0-					125

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

04	10020	X	9460	-0-	-560	-0-	9436	2	24	9	N	22					123
05	9672	X	9539	-0-	-133	-0-	9511	2	28	9	N	25					148
06	9480	X	9092	-0-	-388	-0-	9074	2	18	9	N	16					164
07	9796	X	9352	-0-	-444	-0-	9323	2	29	9	N	26					190
08	9796	X	9309	-0-	-487	-0-	9296	2	13	9	N	12	177	1			25
09	9450	X	8839	-0-	-611	-0-	8815	2	24	9	N	22					47

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134

04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	207	1	3473	2	N	-0-					13
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	221	1	3586	2	N	-0-					13
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	217	1	3316	2	N	-0-					13
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	229	1	3563	2	N	-0-					13
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	210	1	3426	2	N	-0-					13
09	3510	X	3499	-0-	-11	-0-	211	1	3286	2	N	2					15
							2	9									

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256

04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	192	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	896	X	896	-0-	-0-	-0-	266	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	284	1	786	2	Y	-0-					-0-
08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	157	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					74
05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5794	2	3	9	N	3					77
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					77
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					77
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					77
09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					77

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

04	120	X	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					48
05	124	X	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					48
06	120	X	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					48
07	124	X	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					48
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	3	3	9	N	3					42
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	218	3	1	9	N	1					43
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					43
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					43
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					43
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					43

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1377	-0-	-273	-0-	1377	2			N	-0-					210
05	1705	X	1684	-0-	-21	-0-	1667	2	17	9	N	15					225
06	1530	X	1524	-0-	-6	-0-	1518	2	6	9	N	5					230
07	1488	X	1464	-0-	-24	-0-	1453	2	11	9	N	10					240
08	1674	X	1540	-0-	-134	-0-	1534	2	6	9	N	5					245
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					245

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					142
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					142
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					142
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					142
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					142
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					142

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1056	2	13	9	Y	12					78
05	1240	X	976	-0-	-264	-0-	961	2	15	9	Y	14	39	1			53
06	1260	X	695	-0-	-565	-0-	684	2	11	9	Y	10					63
07	1302	X	739	-0-	-563	-0-	730	2	9	9	Y	8					71
08	1116	X	744	-0-	-372	-0-	743	2	1	9	Y	1	40	1			32
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					32

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1340	2	10	9	Y	9					59
05	1581	X	1231	-0-	-350	-0-	1219	2	12	9	Y	11	29	1			41
06	1590	X	876	-0-	-714	-0-	868	2	8	9	Y	7					48
07	1643	X	934	-0-	-709	-0-	926	2	8	9	Y	7					55
08	1395	X	944	-0-	-451	-0-	943	2	1	9	Y	1	30	1			26
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					26

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	2	2	9	N	2					81
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					81
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					81
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2149	2	3	9	N	3					84
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1951	2	6	9	N	5					89
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2					91

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					77
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					77
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					77
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					77
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					77
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1128	2	54	9	N	49	106	1			50
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1303	2	53	9	N	48	67	1			31
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1192	2	39	9	N	35					66
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1295	2	33	9	N	30					96
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1399	2	19	9	N	17					113
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1326	2	23	9	N	21	106	1			28

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	492	2	45	9	N	41	37	1			90
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1040	2	25	9	N	23					113
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1046	2	43	9	N	39	61	1			91
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1137	2	28	9	N	25					116
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1106	2	36	9	N	33					149
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	957	2	22	9	N	20	69	1			100

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	134	2	8	9	N	7					56
05	620	N	433	-0-	-187	-0-	430	2	3	9	N	3					59
06	810	N	709	-0-	-101	-0-	698	2	11	9	N	10	39	1			30
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	942	2	20	9	N	18					48
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					48
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					48

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					107
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					107
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					107
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					107
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					107
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1540	2	2	9	N	2					73
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					73
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					73
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					73
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1710	2	2	9	N	2					75
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1501	2	6	9	N	5					80

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					51
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					51
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					51
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					51
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					51
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					51

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	N	5					79
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	621	2	14	9	N	13	61	1			31
06	1020	N	619	-0-	-401	-0-	600	2	19	9	N	17					48
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	620	2	11	9	N	10					58
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	620	2	8	9	N	7					65
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	600	2	11	9	N	10					75

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	129	2	6	9	N	5					82
05	372	N	241	-0-	-131	-0-	235	2	6	9	N	5					87
06	360	N	70	-0-	-290	-0-	67	2	3	9	N	3					90
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	9	N	5					95
08	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	2			N	-0-					95
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					95

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					99
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					99
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					99
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					99
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					99
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					60
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					60
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					60
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					60
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					60

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					57
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					57
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					57
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					57
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					57
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					57

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					58
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					58
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					58
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					58
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					58
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					58

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1953	-0-	-267	-0-	1953	2			N	-0-					56
05	2294	X	1942	-0-	-352	-0-	1942	2			N	-0-					56
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					56
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					56
08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					56
09	2610	X	2011	-0-	-599	-0-	2011	2			N	-0-					56

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	548	2	11	9	N	10					55
05	620	N	270	-0-	-350	-0-	268	2	2	9	N	2					57
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2					59
07	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					59
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					59
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					59

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					35
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					35
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					35
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					35
08	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	3			N	-0-					35
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					35

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	N	1					73
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					73
06	240	N	52	-0-	-188	-0-	52	3			N	-0-					73
07	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					73
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					73
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					73

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					173
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					173
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					173
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					173
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					173
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					70
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					70
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					70
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					70
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					70
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	55	-0-	-275	-0-	55	2			N	-0-					37
05	310	N	17	-0-	-293	-0-	17	2			N	-0-					37
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					37
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					37
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					37
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					37

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

JCC ENERGY, LLC 101167
ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	105	-0-	105	105	105	3			N	-0-					86
06	14B2 EXT	501	-0-	501	606	501	3			N	-0-					86
07	14B2 EXT	309	-0-	309	915	309	3			N	-0-					86
08	14B2 EXT	301	-0-	301	1216	301	3			N	-0-					86
09	1549 X	333	-0-	-1216	-0-	333	3			N	-0-					86

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

04	14B2 EXT	1027	-0-	1027	3962	1027	3			N	-0-					66
05	4978 X	1016	-0-	-3962	-0-	1014	3	2	9	N	2					68
06	1860 X	1069	-0-	-791	-0-	1050	3	19	9	N	17					85
07	1922 X	1407	-0-	-515	-0-	1393	3	14	9	N	13					98
08	1922 X	1119	-0-	-803	-0-	1113	3	6	9	N	5					103
09	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1042	3	9	9	N	8					111

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	140	-0-	140	140	137	3	3	9	N	3					33
06	14B2 EXT	589	-0-	589	729	572	3	17	9	N	15					48
07	14B2 EXT	1143	-0-	1143	1872	1124	3	19	9	N	17					65
08	14B2 EXT	1061	-0-	1061	2933	1055	3	6	9	N	5					70
09	3499 X	566	-0-	-2933	-0-	555	3	11	9	N	10					80

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					8

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	N	3					295
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	291	2	17	9	N	15					310
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	680	2	28	9	N	25	187	1			148
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	9	N	5					153
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

LITTLE TERESA WELL #: RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	300	4	15	9	N	14	1	8			216
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	310	4	13	9	N	12					228
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	300	4	28	9	N	25	3	8			250
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	4			N	-0-	167	1			83
08	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	4			N	-0-					83
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					83

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					144
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	2	9	9	N	8					152
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	996	2	25	9	N	23					175
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1049	2	23	9	N	21	163	1			33
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1133	2	24	9	N	22					55
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1043	2	37	9	N	34					89

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	1035	-0-	1035	9221	1035	2			N	-0-					140
05	10288	X	1067	-0-	-9221	-0-	1067	2			N	-0-					140
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					140
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	2	9	9	N	8					148
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1133	2	12	9	N	11					159
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-	84	1			75

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2069	2	20	9	N	18					102
05	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	2135	2	9	9	N	8					110
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1993	2	13	9	N	12					122
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2099	2	3	9	N	3					125
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					125
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2086	2	19	9	N	17	93	1			49

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	771	2	10	9	N	9					32
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	658	2	22	9	N	20					52
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	N	5					57
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	809	2	17	9	N	15					72
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	703	2	13	9	N	12					84
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	642	2	18	9	N	16					100

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	N	4	7	1			59
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	822	2	9	9	N	8					67
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	718	2	3	9	N	3					70
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	667	2	10	9	N	9					79
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	744	2	13	9	N	12					91
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1					38
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2					40
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					40
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					40
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					10
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	Y	2					12
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					12
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					12
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	141	2	29	9	Y	26	41	1			5
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	100	2	19	9	Y	17					22
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	Y	4					26
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	81	2	1	9	Y	1					27
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					19
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	123	2	18	9	Y	16					35
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	107	2	20	9	Y	18					53
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	100	2	1	9	Y	1					54
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	Y	2					85
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					86
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					86
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					86
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	760	-0-	-50	-0-	760	2			Y	-0-					119
05	868	X	822	-0-	-46	-0-	816	2	6	9	Y	5					124
06	840	X	735	-0-	-105	-0-	735	2			Y	-0-					124
07	868	X	815	-0-	-53	-0-	795	2	20	9	Y	18					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					154
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1					2
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					2
07	341	N	195	-0-	-146	-0-	192	2	3	9	Y	3					5
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	214	2	6	9	Y	5					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	141	2	39	9	Y	35	52	1			1
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	100	2	17	9	Y	15					16
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	2	96	9	Y	87					103
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	81	2	1	9	Y	1					104
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2					106
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1434	2	4	9	Y	4	5	1			5
05	1426	X	1025	-0-	-401	-0-	1018	2	7	9	Y	6					11
06	1560	X	888	-0-	-672	-0-	888	2			Y	-0-					11
07	1612	X	838	-0-	-774	-0-	826	2	12	9	Y	11					22
08	1581	X	939	-0-	-642	-0-	921	2	18	9	Y	16					38
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					38

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3					20
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	195	2	4	9	Y	4	10	1			14
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2					16
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	148	2	2	9	Y	2					18
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	10	1			9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3					20
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	Y	4	10	1			14
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2					16
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	100	2	2	9	Y	2					18
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	10	1			9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	Y	3					20
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	127	2	4	9	Y	4	10	1			14
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2					16
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	96	2	2	9	Y	2					18
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	10	1			9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3022	2	23	9	Y	21	32	1			9
05	3038	X	2163	-0-	-875	-0-	2145	2	18	9	Y	16					25
06	3270	X	1889	-0-	-1381	-0-	1871	2	18	9	Y	16					41
07	3379	X	1766	-0-	-1613	-0-	1740	2	26	9	Y	24					65
08	3317	X	1974	-0-	-1343	-0-	1940	2	34	9	Y	31					96
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					96

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	498	2	12	9	Y	11					77
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	453	2	15	9	Y	14	39	1			52
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	323	2	11	9	Y	10					62
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	344	2	9	9	Y	8					70
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1	40	1			31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1270	2	7	9	Y	6					33
05	1488	X	1164	-0-	-324	-0-	1156	2	8	9	Y	7	20	1			20
06	1500	X	830	-0-	-670	-0-	823	2	7	9	Y	6					26
07	1550	X	882	-0-	-668	-0-	878	2	4	9	Y	4					30
08	1333	X	895	-0-	-438	-0-	894	2	1	9	Y	1	20	1			11
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					11

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	Y	3					20
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	254	2	4	9	Y	4	10	1			14
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2					16
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	193	2	2	9	Y	2					18
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1	10	1			9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

04	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1419	2	1	9	Y	1					10
05	1426	X	1416	-0-	-10	-0-	1414	2	2	9	Y	2					12
06	1530	X	1455	-0-	-75	-0-	1455	2			Y	-0-					12
07	1581	X	1354	-0-	-227	-0-	1354	2			Y	-0-					12
08	1488	X	1387	-0-	-101	-0-	1386	2	1	9	Y	1					13
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					13

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		48	-0-	48	812	48	2			Y	-0-					-0-
05	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	203	2	7	9	N	6					135
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					135
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					135
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					135
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					135
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					135

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					42
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					42
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					42
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					42
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					42
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					42

MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1246	2	3	9	N	3					115
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9	N	2					117
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	303	2	2	9	N	2					119
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					119
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					119
*09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					119

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					47
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	362	2	6	9	N	5					52
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					52
09	330	N	165	-0-	-165	-0-	164	2	1	9	N	1					53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SYDRI OPERATING, LLC 833597
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					17
05	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					17
06	450	N	275	-0-	-175	-0-	275	2			N	-0-					17
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					17
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	596	2	11	9	Y	10					33
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	660	2	66	9	Y	60					93
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	795	2	28	9	Y	25					118
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					118
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	745	2	177	9	Y	161	176	1			103
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					23
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TAB OPERATING, INC. 834244
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2232	-0-	-768	9936	2229	2	3	9	N	3					112
05	3100	N	2312	-0-	-788	9148	2309	2	3	9	N	3					115
06	3000	N	2233	-0-	-767	8381	2216	2	17	9	N	15					130
07	3100	N	2248	-0-	-852	7529	2246	2	2	9	N	2					132
08	3100	N	2207	-0-	-893	6636	2196	2	11	9	N	10					142
09	3000	N	2196	-0-	-804	5832	2187	2	9	9	N	8					150

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

04	3000	N	1578	-0-	-1422	947	1511	2	67	9	N	61					455
05	2440	N	1493	-0-	-947	-0-	1452	2	41	9	N	37					492
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					492
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					492
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					492
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1117	2	144	9	N	131	167	1			456

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

04	14B2 EXT		97	-0-	97	437	97	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	437					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		119	-0-	119	556	119	2			N	-0-					-0-
07	556	X	-0-	-0-	-556	-0-					N	-0-					-0-
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

04	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		74	-0-	74	87	72	2	2	9	N	2					2
06	14B2 EXT		72	-0-	72	159	69	2	3	9	N	3					5
07	14B2 EXT		69	-0-	69	228	69	2			N	-0-					5
08	14B2 EXT		70	-0-	70	298	62	2	8	9	N	7					12
09	14B2 EXT		64	-0-	64	362	64	2			N	-0-					12

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

04	360	N	184	-0-	-176	-0-	184	2			N	-0-					118
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					118
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2					120
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					120
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					120
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					120

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	208	-0-	208	238	208	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	182	-0-	182	420	182	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	189	-0-	189	609	189	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	204	-0-	204	813	204	2			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	195	-0-	195	1008	195	2			N	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

04	DLQ G-10		400	-0-	400	1252	400	2			Y	-0-					10
05	1583	N	331	-0-	-1252	-0-	328	2	3	9	Y	3					13
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					13
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					13
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					13
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					13

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					20
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					20
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					20
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					20
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					20
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					20

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

04	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	2			Y	-0-					34
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					34
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					34
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2					36
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					36
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					36

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

04	DLQ G-10		352	-0-	352	6099	333	2	19	9	Y	17					74
05	6396	X	297	-0-	-6099	-0-	297	2			Y	-0-					74
06	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					74
07	1426	X	198	-0-	-1228	-0-	198	2			Y	-0-					74
08	372	X	230	-0-	-142	-0-	230	2			Y	-0-					74
09	360	X	231	-0-	-129	-0-	231	2			Y	-0-					74

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					1
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					1
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					1
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	68	2	177	9	Y	161	161	1			1
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

04	3000	N	953	-0-	-2047	53	934	2	19	9	Y	17					199
05	997	N	944	-0-	-53	-0-	931	2	13	9	Y	12					211
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	492	2	10	9	Y	9					220
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	Y	2					222
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	976	2	14	9	Y	13					235
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	952	2	7	9	Y	6					241

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					1
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1454	-0-	-1546	3851	1443	2	11	9	Y	10					11
05	3100	N	1421	-0-	-1679	2172	1412	2	9	9	Y	8					19
06	3000	N	1337	-0-	-1663	509	1326	2	11	9	Y	10					29
07	1967	N	1458	-0-	-509	-0-	1445	2	13	9	Y	12					41
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1660	2	10	9	Y	9					50
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1604	2	4	9	Y	4					54

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	711	2	17	9	Y	15					178
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	724	2	11	9	Y	10					188
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	710	2	10	9	Y	9					197
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	2	11	9	Y	10					207
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	771	2	12	9	Y	11					218
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	754	2	6	9	Y	5					223

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					3
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					3
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					3
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					3
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					3
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					3

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					7
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					7
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					7
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					7
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					7
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					7

TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		699	-0-	699	5753	699	2			Y	-0-					137
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5753					Y	-0-					137
06	1100	N	-0-	-0-	-1100	4653					Y	-0-					137
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	1553					Y	-0-					137
08	1792	N	239	-0-	-1553	-0-	239	2			Y	-0-					137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2021

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	1863	-0-	1863	1863	1854	2	9	9	Y	8					8
07	DLQ G-10	2056	-0-	2056	3919	2048	2	8	9	Y	7					15
08	2400 N	2002	-0-	-398	3521	1994	2	8	9	Y	7					22
09	3000 N	2345	-0-	-655	2866	2342	2	3	9	Y	3					25

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) //CONT.// 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					154
05	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	2			N	-0-					154
06	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	2			N	-0-					154
07	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					154
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					154
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					154

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4368	2	8	9	N	7					52
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4295	2	14	9	N	13					65
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3920	2	10	9	N	9					74
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4134	2	3	9	N	3					77
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					77
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4152	2	14	9	N	13					90

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.// 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 287251 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 5822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

04	1920	#	1223	-0-	-697	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1116	#	601	-0-	-515	-0-	13	1	588	2	N	-0-					-0-
06	1170	#	1050	-0-	-120	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1271	#	1205	-0-	-66	-0-	302	1	903	2	N	-0-					-0-
08	1271	#	551	-0-	-720	-0-	184	1	367	2	N	-0-					-0-
09	1230	#	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

04	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	79	1	926	2	N	-0-				-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	191	1	848	2	N	-0-				-0-
06	1050	N	43	-0-	-1007	B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
*07	1085	N	212	-0-	-873	B	-0-	28	1	184	2	N	-0-				-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT				-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	817	2	N	-0-				-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1050	2	N	-0-				-0-
06	840	N	588	-0-	-252	-0-	-0-	588	2			N	-0-				-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-				-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-				-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
POUNCY WELL #: 1 RRCID -> 293911 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5740 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29550		15182	-0-	-14368	-0-	296 372	1 9	14514	2	N	338	186	1			439
05	6789	#	6043	-0-	-746	-0-	971 622	1 9	4450	2	N	565	822	1			182
06	15450	#	-0-	-0-	-15450	-0-					N	-0-					182
*07	16492	#	1535	-0-	-14957	-0-	200	1	1335	2	N	-0-	182	1			-0-
08	15965	#	2757	-0-	-13208	-0-	261	1	2496	2	N	-0-					-0-
09	15180	#	NO RPT	-0-	-15180	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 295663 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5838 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		5334	-0-	5334	5334	695	1	4639	2	N	-0-					-0-
08	0		13302	-0-	13302	18636	1261	1	12041	2	N	-0-					-0-
09	19572		NO RPT	-0-	-19572	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

04	48900 X	37977	-0-	-10923	-0-	36772	3	1205	9	N	1095	918	1			377
05	50530 X	37097	-0-	-13433	-0-	35954	3	1143	9	N	1039	1142	1			274
06	42510 X	36049	-0-	-6461	-0-	35016	3	1033	9	N	939	957	1			256
07	41819 X	38267	-0-	-3552	-0-	37213	3	1054	9	N	958	933	1			281
08	39246 X	36727	-0-	-2519	-0-	35716	3	1011	9	N	919	944	1			256
09	37980 X	36486	-0-	-1494	-0-	35487	3	999	9	N	908	949	1			215

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

04	40230 X	37292	-0-	-2938	-0-	35952	3	1340	9	N	1218	1158	1			269
05	41571 X	38704	-0-	-2867	-0-	37303	3	1401	9	N	1274	1127	1			416
06	40230 X	35791	-0-	-4439	-0-	34544	3	1247	9	N	1134	1339	1			211
07	41571 X	38425	-0-	-3146	-0-	37130	3	1295	9	N	1177	957	1			431
08	40920 X	39393	-0-	-1527	-0-	38165	3	1228	9	N	1116	1323	1			224
09	37470 X	36868	-0-	-602	-0-	35693	3	1175	9	N	1068	965	1			327

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

04	80310 X	72120	-0-	-8190	-0-	70572	3	1548	9	N	1407	1349	1			344
05	80383 X	73093	-0-	-7290	-0-	71569	3	1524	9	N	1385	1527	1			202
06	77790 X	66390	-0-	-11400	-0-	64991	3	1399	9	N	1272	1148	1			326
07	78585 X	69959	-0-	-8626	-0-	68444	3	1515	9	N	1377	1304	1			399
08	74834 X	68753	-0-	-6081	-0-	67273	3	1480	9	N	1345	1527	1			217
09	72120 X	65641	-0-	-6479	-0-	64251	3	1390	9	N	1264	1312	1			169

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169

04	14460 X	9414	-0-	-5046	-0-	8440	3	974	9	N	885	834	0			266
05	13237 X	8956	-0-	-4281	-0-	8056	3	900	9	N	818	860	0			224
06	11850 X	7727	-0-	-4123	-0-	6970	3	757	9	N	688	722	0			190
07	10974 X	7584	-0-	-3390	-0-	6760	3	824	9	N	749	702	0			237
08	10819 X	7791	-0-	-3028	-0-	7015	3	776	9	N	705	698	0			244
09	9420 X	8975	-0-	-445	-0-	8118	3	857	9	N	779	774	0			249

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					59
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1494	2	7	9	N	6					65
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					65
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1390	2	28	9	N	25					90
08	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1206	2	19	9	N	17					107
09	1350	N	1088	-0-	-262	-0-	1077	2	11	9	N	10					117

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	173	1	664	3	Y	16	16	1			5
								18	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	76	1	206	3	Y	8	5	1			8
								9	9									
06	900	N	148	-0-	-752	B	-0-	31	1	91	3	Y	9	11	1			6
								16	4	10	9							
07	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					Y	-0-					6
08	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-					6
09	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					Y	-0-					6

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	131	1	401	3	Y	170	183	1			61
								187	9									
05	806	N	520	-0-	-286	B	-0-	89	1	321	3	Y	100	66	1			95
								110	9									
06	810	N	551	-0-	-259	B	-0-	58	1	373	3	Y	83	121	1			57
								29	4	91	9							
07	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					Y	-0-					57
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	-0-					57
09	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					Y	-0-					57

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		532	-0-	532	B	5167	123	1	282	3	Y	115	135	1			45
								127	9									
05	T. A.		440	-0-	440	B	5607	86	1	268	3	Y	78	50	1			73
								86	9									
06	5783	X	176	-0-	-5607	B	-0-	31	1	60	3	Y	63	93	1			43
								16	4	69	9							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					43
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					43
09	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					Y	-0-					43

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2023

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
05	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
06	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
08	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

04	3000	N	1357	-0-	-1643	331	1357	3			N	-0-					-0-
05	1741	N	1410	-0-	-331	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	960	-0-	-330	-0-	960	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

04	3000	N	1925	-0-	-1075	5342	1925	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1954	-0-	-1146	4196	1954	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1727	-0-	-1273	2923	1727	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1685	-0-	-1415	1508	1685	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1769	-0-	-1331	177	1769	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1176	-0-	-564	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

04	3000	N	3301	-0-	301	10074	3301	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3429	-0-	329	10403	3429	3			N	-0-					-0-
06	13211	X	2808	-0-	-10403	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

04	1555	N	1194	-0-	-361	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

04	3000	N	2001	-0-	-999	4642	2001	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1818	-0-	-1282	3360	1818	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1737	-0-	-1263	2097	1737	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1703	-0-	-1397	700	1703	3			N	-0-					-0-
08	2417	N	1717	-0-	-700	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	933	-0-	-807	-0-	933	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	810	N	594	-0-	-216	-0-	594	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2481	N	1117	-0-	-1364	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
08	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
09	1080	N	755	-0-	-325	-0-	755	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

04	6240	X	5117	-0-	-1123	-0-	5117	3		N	-0-			-0-
05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3		N	-0-			-0-
06	5700	X	4693	-0-	-1007	-0-	4693	3		N	-0-			-0-
07	5766	X	4860	-0-	-906	-0-	4860	3		N	-0-			-0-
08	5921	X	5167	-0-	-754	-0-	5167	3		N	-0-			-0-
09	5730	X	3419	-0-	-2311	-0-	3419	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3		N	-0-			-0-
05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3		N	-0-			-0-
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3		N	-0-			-0-
07	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3		N	-0-			-0-
08	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3		N	-0-			-0-
09	3360	X	2934	-0-	-426	-0-	2934	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

04	3000	N	2201	-0-	-799	5434	2201	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	2277	-0-	-823	4611	2277	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	1830	-0-	-1170	3441	1830	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	2032	-0-	-1068	2373	2032	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	2220	-0-	-880	1493	2220	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	1846	-0-	-1154	339	1846	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

04	2657	N	1234	-0-	-1423	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
09	1110	N	825	-0-	-285	-0-	825	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

04	2400	X	2153	-0-	-247	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2275	-0-	-1042	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2138	-0-	-1072	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1968	-0-	-222	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

04	3000	N	2156	-0-	-844	5436	2156	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2061	-0-	-1039	4397	2061	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1800	-0-	-1200	3197	1800	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1901	-0-	-1199	1998	1901	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1324	-0-	-1776	222	1324	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	694	-0-	-1106	-0-	694	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

04	1864	N	994	-0-	-870	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	564	-0-	-726	-0-	564	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

04	14760	X	14139	-0-	-621	-0-	14139	3			N	-0-					-0-
05	15190	X	14768	-0-	-422	-0-	14768	3			N	-0-					-0-
06	14700	X	12031	-0-	-2669	-0-	12031	3			N	-0-					-0-
07	15190	X	13388	-0-	-1802	-0-	13388	3			N	-0-					-0-
08	14756	X	13932	-0-	-824	-0-	13932	3			N	-0-					-0-
09	14280	X	10400	-0-	-3880	-0-	10400	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6515	-0-	-655	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	3			N	-0-					-0-
08	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6209	-0-	-961	-0-	6209	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2023

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2023

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9200 - 9220

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 9192

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

04	990	N	852	-0-	-138	-0-	62	1	772	2	Y	16	19	1	1						
							18	9													
05	930	N	659	-0-	-271	-0-	41	1	609	2	Y	8	8	1	1						
							9	9													
06	840	N	615	-0-	-225	-0-	35	1	563	2	Y	15	14	1	2						
							17	9													
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	33	1	730	2	Y	16	14	1	4						
							18	9													
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	49	1	819	2	Y	27	26	1	5						
							30	9													
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	649	2	Y	21	24	1	2						
							23	9													

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1459	-0-	-191	-0-	107	1	1321	2	Y	28	31	1			2
							31	9									
05	2046	N	1626	-0-	-420	-0-	101	1	1503	2	Y	20	18	1			4
							22	9									
06	1350	N	943	-0-	-407	-0-	54	1	865	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
07	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	63	1	1405	2	Y	30	25	1			7
							33	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	107	1	1794	2	Y	59	56	1			10
							65	9									
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	83	1	1553	2	Y	49	56	1			3
							54	9									

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

04	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	1548	2	34	9	Y	31	33	1			3
05	1643	N	1215	-0-	-428	-0-	1198	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	1470	N	1147	-0-	-323	-0-	1117	2	30	9	Y	27	27	1			3
07	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1560	2	35	9	Y	32	28	1			7
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1655	2	57	9	Y	52	50	1			9
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1424	2	47	9	Y	43	49	1			3

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

04	3660	X	2337	-0-	-1323	-0-	172	1	2132	2	Y	30					60
							33	9									
05	3782	X	2280	-0-	-1502	-0-	142	1	2110	2	Y	25					85
							28	9									
06	3660	X	2017	-0-	-1643	-0-	116	1	1873	2	Y	25					110
							28	9									
07	2883	X	2335	-0-	-548	-0-	100	1	2204	2	Y	28					138
							31	9									
08	2883	X	2247	-0-	-636	-0-	124	1	2091	2	Y	29					167
							32	9									
09	2340	X	2096	-0-	-244	-0-	105	1	1963	2	Y	25	162	1			30
							28	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	631	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	67	1	1490	2	Y	32	27	1			7
							35	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	68	1	1147	2	Y	38	38	1			7
							42	9									
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	64	1	1200	2	Y	38	43	1			2
							42	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2487	-0-	-363	-0-	182	1	2252	2	Y	48	53	1			4
							53	9									
05	2542	X	2513	-0-	-29	-0-	156	1	2323	2	Y	31	29	1			6
							34	9									
06	2460	X	1304	-0-	-1156	-0-	74	1	1196	2	Y	31	33	1			4
							34	9									
07	2573	X	1927	-0-	-646	-0-	81	1	1804	2	Y	38	33	1			9
							42	9									
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	153	1	2581	2	Y	86	79	1			16
							95	9									
09	2490	X	2082	-0-	-408	-0-	102	1	1913	2	Y	61	73	1			4
							67	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	223	1	2761	2	Y	59	65	1			5
							65	9									
05	2697	X	2415	-0-	-282	-0-	150	1	2232	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
06	2760	X	1986	-0-	-774	-0-	113	1	1820	2	Y	48	47	1			7
							53	9									
07	3162	X	1651	-0-	-1511	-0-	70	1	1545	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
08	3162	X	2149	-0-	-1013	-0-	116	1	1961	2	Y	65	61	1			11
							72	9									
09	3060	X	2095	-0-	-965	-0-	103	1	1925	2	Y	61	68	1			4
							67	9									

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	143	1	1776	2	Y	38	42	1			3
							42	9									
05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	187	1	2783	2	Y	38	34	1			7
							42	9									
06	1740	N	1510	-0-	-230	-0-	86	1	1384	2	Y	36	38	1			5
							40	9									
07	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	71	1	1568	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
08	1860	N	1272	-0-	-588	-0-	69	1	1161	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
09	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	71	1	1337	2	Y	43	46	1			3
							47	9									

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					7
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					7
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					7
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					7
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					7
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					7

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	N	-0-					39
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	N	-0-					39
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-					39
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	N	-0-					39
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	N	-0-					39
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					39

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

04	150	N	98	-0-	-52	-0-	97	3	1	9	Y	1					1
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			Y	-0-					1
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					1
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					105
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	3			N	-0-					105
06	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	3			N	-0-					105
07	465	N	340	-0-	-125	-0-	327	3	13	9	N	12					117
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	3	8	9	N	7	115	1			9
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					9

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					16
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					16
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					16
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					16
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					16
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					16

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			Y	-0-					20
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			Y	-0-					20
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					20
07	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	3			Y	-0-					20
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					20
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					20

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	462	1	1735	3	N	-0-					109
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	455	1	1834	3	N	-0-					109
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	460	1	1791	3	N	-0-					109
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	465	1	2008	3	N	-0-					109
08	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	474	1	1777	3	N	-0-					109
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					109

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	15	1	184	3	N	-0-					12
05	310	N	228	-0-	-82	-0-	17	1	211	3	N	-0-					12
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	18	1	213	3	N	-0-					12
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	3	N	-0-					12
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	N	-0-					12
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1079	3	4	9	N	4					130
05	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1125	3	3	9	N	3	111	1			22
06	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	1036	3			N	-0-					22
07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1088	3	17	9	N	15					37
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					37
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					37

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1684	-0-	-206	-0-	1681	3	3	9	N	3					112
05	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	1684	3			N	-0-					112
06	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	1579	3	4	9	N	4					116
07	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	1572	3			N	-0-					116
08	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1627	3	4	9	N	4	56	1			64
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					64

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					8
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	-0-					8
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					8
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	52	1	586	3	Y	-0-					8
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	Y	-0-					8
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	99	1	1200	3	Y	7					60
							8	9									
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	131	1	1579	3	Y	7					67
							8	9									
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	126	1	1471	3	Y	3					70
							3	9									
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	118	1	1338	3	Y	2					72
							2	9									
08	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	131	1	1516	3	Y	8					80
							9	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					80

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1466	3			Y	-0-					2
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					2
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					2
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					2
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					2
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					2

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					7
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					7
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	Y	-0-					7
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					7
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					7
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1672	3	6	9	Y	5					40
05	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	1634	3			Y	-0-					40
06	1950	N	1524	-0-	-426	-0-	1524	3			Y	-0-					40
07	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1681	3	9	9	Y	8					48
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1679	3	19	9	Y	17					65
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					65

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					8
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					8
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-					8
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1996	3	15	9	Y	14	1	8			21
08	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	1947	3	15	9	Y	14					35
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					35

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	699	-0-	-291	-0-	693	3	6	9	Y	5	42	1			18
05	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1060	3	4	9	Y	4					22
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1027	3	7	9	Y	6					28
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1039	3	10	9	Y	9					37
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1053	3	7	9	Y	6					43
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					43

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	127	1	1540	3	Y	27					47
							30	9									
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	123	1	1488	3	Y	12					59
							13	9									
06	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	123	1	1443	3	Y	11					70
							12	9									
07	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	128	1	1448	3	Y	10					80
							11	9									
08	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	123	1	1423	3	Y	12					92
							13	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					92

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					1
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	19	1	232	3	Y	-0-					1
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					1
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	22	1	245	3	Y	-0-					1
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					1
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	181	1	2185	3	Y	-0-					16
05	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	159	1	1920	3	Y	-0-					16
06	2250	N	2125	-0-	-125	-0-	167	1	1958	3	Y	-0-					16
07	2449	N	2064	-0-	-385	-0-	167	1	1897	3	Y	-0-					16
08	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	134	1	1556	3	Y	1					17
							1	9									
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					17

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					18
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					18
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					18
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			Y	-0-					18
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					18
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					18

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	144	3	6	9	N	5					98
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	144	3	3	9	N	3					101
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	124	3	3	9	N	3					104
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	151	3	6	9	N	5					109
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	191	3	4	9	N	4					113
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					113

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	33	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	37	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	93	1	1120	3	N	-0-					74
05	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	95	1	1151	3	N	-0-					74
06	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	98	1	1150	3	N	4					78
							4	9									
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	102	1	1157	3	N	1					79
							1	9									
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	96	1	1115	3	N	-0-					79
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					79

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	72	1	872	3	Y	-0-					15
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	609	3	Y	-0-					15
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	3	Y	-0-					15
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	38	1	426	3	Y	-0-					15
08	651	N	476	-0-	-175	-0-	38	1	438	3	Y	-0-					15
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					15

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	3745	-0-	-1625	-0-	286	1	3459	3	Y	-0-					20
05	5177	X	3635	-0-	-1542	-0-	278	1	3357	3	Y	-0-					20
06	4740	X	3571	-0-	-1169	-0-	281	1	3290	3	Y	-0-					20
07	4402	X	3552	-0-	-850	-0-	288	1	3264	3	Y	-0-					20
08	4216	X	3465	-0-	-751	-0-	275	1	3189	3	Y	1					21
							1	9									
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					21

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	46	1	172	3	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	46	1	186	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	50	1	194	3	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	50	1	216	3	N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	45	1	170	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	N	5					60
							6	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	46	1	553	3	N	-0-					20
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	47	1	572	3	N	-0-					20
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	45	1	522	3	N	-0-					20
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	47	1	532	3	N	2					22
							2	9									
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	45	1	525	3	N	-0-					22
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					22

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					55
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-					55
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					55
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					55
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-					55
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					55

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2250	-0-	-480	-0-	2248	3	2	9	Y	2					20
05	2697	X	2182	-0-	-515	-0-	2182	3			Y	-0-					20
06	2610	X	1077	-0-	-1533	-0-	1077	3			Y	-0-					20
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2935	3	1	9	Y	1					21
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			Y	-0-					21
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					21

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	73	1	881	3	N	1					23
							1	9									
05	1271	N	803	-0-	-468	-0-	60	1	728	3	N	14					37
							15	9									
06	1350	N	864	-0-	-486	-0-	67	1	783	3	N	13					50
							14	9									
07	992	N	586	-0-	-406	-0-	47	1	537	3	N	2					52
							2	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	81	1	940	3	N	15					67
							17	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	3	2	9	Y	2					32
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					32
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1384	3	7	9	Y	6					38
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1397	3	3	9	Y	3					41
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1379	3	9	9	Y	8					49
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					49

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	626	3	3	9	Y	3					40
05	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	3			Y	-0-					40
06	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	3			Y	-0-					40
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			Y	-0-					40
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			Y	-0-					40
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					40

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1085	-0-	-505	-0-	1078	3	7	9	Y	6	41	1			18
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1580	3	3	9	Y	3					21
06	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	1473	3	8	9	Y	7					28
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1412	3	8	9	Y	7					35
08	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1443	3	8	9	Y	7					42
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					42

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					27
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					27
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					27
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					27
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					27

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	403	-0-	-77	-0-	20	1	383	2	N	-0-					32
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	409	2	N	-0-					32
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	N	-0-					32
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	35	1	492	2	N	-0-					32
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	2	N	-0-					32
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					32

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	90	1	1703	2	N	-0-					55
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	105	1	1768	2	N	-0-					55
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	94	1	1696	2	N	-0-					55
07	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	111	1	1544	2	N	-0-					55
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	84	1	1707	2	N	-0-					55
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	927	2	N	-0-			28
05	1147	N	780	-0-	-367	-0-	44	1	736	2	N	-0-			28
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	52	1	943	2	N	-0-			28
07	1023	N	906	-0-	-117	-0-	61	1	845	2	N	-0-			28
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	59	1	1196	2	N	-0-			28
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			28

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	103	1	283	3	Y	-0-			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	41	1	110	3	Y	-0-			-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	148	1	522	3	Y	-0-			-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	152	1	253	3	Y	-0-			-0-
08	403	X	200	-0-	-203	-0-	62	1	138	3	Y	-0-			-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	33	1	175	2	Y	-0-			2
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	50	1	271	2	Y	-0-			2
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	28	1	98	2	Y	-0-			2
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	79	1	184	2	Y	-0-			2
08	310	N	136	-0-	-174	-0-	41	1	95	2	Y	-0-			2
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			2

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		443	-0-	443	3879	118	1	325	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		195	-0-	195	4074	53	1	142	3	Y	-0-			-0-
06	4535	X	461	-0-	-4074	-0-	102	1	359	3	Y	-0-			-0-
07	3038	X	385	-0-	-2653	-0-	145	1	240	3	Y	-0-			-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	59	1	132	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1429	-0-	1429	2033	380	1	1049	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		904	-0-	904	2937	247	1	657	3	Y	-0-			-0-
06	4543	X	1606	-0-	-2937	-0-	354	1	1252	3	Y	-0-			-0-
07	1488	X	872	-0-	-616	-0-	328	1	544	3	Y	-0-			-0-
08	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	490	1	1090	3	Y	2			2
							2	9							
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	2	Y	-0-					57
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	-0-					57
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	20	1	70	2	Y	-0-					57
07	186	N	53	-0-	-133	-0-	16	1	37	2	Y	-0-					57
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	24	1	57	2	Y	-0-					57
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					57

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	132	-0-	-1278	-0-	35	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	111	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	97	-0-	-233	-0-	21	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	130	-0-	-211	-0-	49	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	260	-0-	-143	-0-	81	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	33	1	174	2	Y	-0-					113
05	341	N	174	-0-	-167	-0-	27	1	147	2	Y	-0-					113
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	90	1	313	2	Y	-0-					113
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	60	1	141	2	Y	-0-					113
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	72	1	166	2	Y	-0-					113
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					113

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	63	-0-	-897	-0-	17	1	46	3	Y	-0-					38
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	66	1	175	3	Y	-0-					38
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	53	1	186	3	Y	-0-					38
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	102	1	168	3	Y	-0-					38
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	76	1	169	3	Y	1					39
							1	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					39

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		824	-0-	824	2069	219	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1342	-0-	1342	3411	367	1	975	3	Y	-0-					-0-
06	3606	X	195	-0-	-3411	-0-	43	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	1023	X	359	-0-	-664	-0-	135	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	180	-0-	-1153	-0-	56	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	20	-0-	-160	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					12
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					12
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					12
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	18	1	41	2	Y	-0-					12
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					12

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	51	1	268	2	Y	-0-					39
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	65	1	352	2	Y	-0-					39
06	210	N	12	-0-	-198	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					39
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					39
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					39
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					39

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	884					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		164	-0-	164	1048	45	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	1115	X	67	-0-	-1048	-0-	15	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	52	-0-	-692	-0-	20	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	52	-0-	-165	-0-	16	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3737	-0-	-133	-0-	3698	3	39	9	N	35					142
05	3968	X	3637	-0-	-331	-0-	3605	3	32	9	N	29	59	1			112
06	3840	X	3669	-0-	-171	-0-	3649	3	20	9	N	18					130
07	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	3696	3	30	9	N	27	71	1			86
08	3937	X	3759	-0-	-178	-0-	3733	3	26	9	N	24					110
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					110

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		105	-0-	105	3514	28	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3514					Y	-0-					-0-
06	3990	X	476	-0-	-3514	-0-	105	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	76	1	168	3	Y	1					1
							1	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	55	1	1038	2	N	-0-					106
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	53	1	895	2	N	10					116
							11	9									
06	1560	N	210	-0-	-1350	-0-	11	1	199	2	N	-0-					116
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					116
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					116
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					116

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	54	1	1018	2	N	-0-					61
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	538	2	N	1					62
							1	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					62
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					62
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	181	1	3422	2	N	-0-					58
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	207	1	3491	2	N	-0-					58
06	3660	X	3274	-0-	-386	-0-	172	1	3102	2	N	-0-					58
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	256	1	3558	2	N	-0-					58
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	243	1	4956	2	N	4					62
							4	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					62

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					122
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	542	3	1	9	N	1					123
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	2					125
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2					127
08	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	3			N	-0-					127
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11250	X	10795	-0-	-455	-0-	823	1	9944	3	N	25					78
							28	9									
05	11315	X	10714	-0-	-601	-0-	817	1	9873	3	N	22					100
							24	9									
06	11070	X	10429	-0-	-641	-0-	819	1	9588	3	N	20					120
							22	9									
07	11439	X	10558	-0-	-881	-0-	853	1	9680	3	N	23	108	1			35
							25	9									
08	11439	X	10502	-0-	-937	-0-	831	1	9649	3	N	20					55
							22	9									
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					55

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11580	X	11211	-0-	-369	-0-	611	1	10433	3	Y	152	179	1			199
							167	9									
05	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	656	1	11130	3	Y	134	167	1			166
							147	9									
06	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	634	1	10414	3	Y	99	178	1			87
							109	9									
07	11594	X	10974	-0-	-620	-0-	644	1	10232	3	Y	89					176
							98	9									
08	11935	X	10964	-0-	-971	-0-	651	1	10215	3	Y	89	176	1			89
							98	9									
09	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17190	X	16189	-0-	-1001	-0-	814 244	1 9	15131	3	Y	222	120	1			194
05	17205	X	16239	-0-	-966	-0-	797 216	1 9	15226	3	Y	196	290	1			100
06	16650	X	15933	-0-	-717	-0-	823 227	1 9	14883	3	Y	206	118	1			188
07	16864	X	16217	-0-	-647	-0-	860 224	1 9	15133	3	Y	204	181	1			211
08	16802	X	16192	-0-	-610	-0-	841 218	1 9	15133	3	Y	198	273	1			136
09	16200	X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					Y	NO RPT					136

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15120	X	14251	-0-	-869	-0-	723 101	1 9	13427	3	Y	92	50	1			80
05	15035	X	14241	-0-	-794	-0-	704 91	1 9	13446	3	Y	83	121	1			42
06	14550	X	14037	-0-	-513	-0-	730 94	1 9	13213	3	Y	85	49	1			78
07	14849	X	14339	-0-	-510	-0-	766 94	1 9	13479	3	Y	85	75	1			88
08	14849	X	14311	-0-	-538	-0-	749 89	1 9	13473	3	Y	81	113	1			56
09	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					56

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22320	X	20047	-0-	-2273	-0-	1102 129	1 9	18816	3	Y	117	179	1			94
05	22506	X	20690	-0-	-1816	-0-	1142 165	1 9	19383	3	Y	150	68	1			176
06	21780	X	19119	-0-	-2661	-0-	1091 106	1 9	17922	3	Y	96	177	1			95
07	21049	X	19307	-0-	-1742	-0-	1134 163	1 9	18010	3	Y	148	170	1	21	8	52
08	20708	X	19088	-0-	-1620	-0-	1132 186	1 9	17770	3	Y	169	162	1			59
09	20040	X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					Y	NO RPT					59

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19290	X	18290	-0-	-1000	-0-	18159	3	131	9	N	119					284
05	19840	X	14514	-0-	-5326	-0-	14409	3	105	9	N	95	180	1			199
06	19200	X	17253	-0-	-1947	-0-	17141	3	112	9	N	102					301
07	19685	X	18192	-0-	-1493	-0-	18075	3	117	9	N	106	178	1	19	8	210
08	19220	X	17737	-0-	-1483	-0-	17691	3	46	9	N	42					252
09	18300	X	NO RPT	-0-	-18300	-0-					N	NO RPT					252

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			Y	-0-					11
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1					12
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					12
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					12
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					12
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1203	2	1	9	Y	1					23
05	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	1081	2	1	9	Y	1					24
06	1140	N	890	-0-	-250	-0-	889	2	1	9	Y	1					25
07	1240	N	985	-0-	-255	-0-	984	2	1	9	Y	1					26
08	1085	N	977	-0-	-108	-0-	976	2	1	9	Y	1					27
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	Y	1					28

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-					5
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					5
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					5
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					5
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					5
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					5

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	Y	1					10
05	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	2			Y	-0-					10
06	570	N	313	-0-	-257	-0-	313	2			Y	-0-					10
07	620	N	353	-0-	-267	-0-	353	2			Y	-0-					10
08	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	2			Y	-0-					10
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					10

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

04	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			Y	-0-					14
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-					14
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					14
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					14
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					14
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	2			Y	-0-					14

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					56
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					56
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					56
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					56
08	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					56
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					56

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

04	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					22
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					22
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					22
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					22
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					22
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	239	-0-	-181	-0-	239	2			N	-0-					74
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					74
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					74
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					74
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					74
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					74

BPX OPERATING COMPANY 085408
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	17 1	1 9	277	3	Y	1	1	1			-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	15 2	1 9	273	3	Y	2	2	1			-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	15 3	1 9	245	3	Y	3	3	1			-0-
*07	310	N	256	-0-	-54	-0-	14 1	1 9	241	3	Y	1	1	1			-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	15 1	1 9	245	3	Y	1	1	1			-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	261	3	Y	2	2	1			-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	548	-0-	-652	-0-	31	1	517	3	Y	-0-					-0-
05	1240	X	516	-0-	-724	-0-	27	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	1200	X	234	-0-	-966	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					-0-
*07	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	77	1	1281	3	Y	-0-					-0-
08	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	3	Y	-0-					-0-
09	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	66	1	1040	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	458	1	7390	3	Y	-0-					-0-
05	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	502	1	9081	3	Y	-0-					-0-
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	399	1	6713	3	Y	-0-					-0-
*07	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	375	1	6174	3	Y	-0-					-0-
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	407	1	6752	3	Y	-0-					-0-
09	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	422	1	6686	3	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	169 6	1 9	2906	3	Y	5	5	1			-0-
05	2976	X	2540	-0-	-436	-0-	132 6	1 9	2402	3	Y	5	5	1			-0-
06	2880	X	2208	-0-	-672	-0-	125 10	1 9	2073	3	Y	9	9	1			-0-
*07	3224	X	2118	-0-	-1106	-0-	119 6	1 9	1993	3	Y	5	5	1			-0-
08	3224	X	1562	-0-	-1662	-0-	89 2	1 9	1471	3	Y	2	2	1			-0-
09	3120	X	2149	-0-	-971	-0-	118 4	1 9	2027	3	Y	4	4	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	20	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	20	1	334	3	Y	-0-					-0-
*07	403	N	365	-0-	-38	-0-	21	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	322	-0-	-50	-0-	18	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	20	1	313	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2643	-0-	-57	-0-	145	1	2488	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	235	1	4223	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	191	1	3170	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*07	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	154	1	2595	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	2790	X	2195	-0-	-595	-0-	123	1	2061	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	171	1	2736	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					1
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					1
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		75	-0-	75	212	75	2			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	368	2	19	9	Y	17					140
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	380	2	12	9	Y	11					151
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	352	2	4	9	Y	4					155
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-	109	1			46
08	DLQ G-10		397	-0-	397	397	397	2			Y	-0-					46
09	DLQ G-10		400	-0-	400	797	400	2			Y	-0-					46

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	Y	2					84
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6	9	Y	5					89
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					89
07	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			Y	-0-	43	1			46
08	DLQ G-10		378	-0-	378	378	378	2			Y	-0-					46
09	DLQ G-10		381	-0-	381	759	379	2	2	9	Y	2					48

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					2
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					2
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			Y	-0-					2
07	775	N	364	-0-	-411	-0-	364	2			Y	-0-					2
*08	DLQ G-10		372	-0-	372	372	372	2			Y	-0-					2
*09	DLQ G-10		340	-0-	340	712	340	2			Y	-0-					2

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	240	-0-	-300	-0-	238	2	2	9	N	2					134
05	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					134
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					134
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	334	2	3	9	N	3	77	1			60
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	406	2	31	9	N	28					88
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					88

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					17
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					17
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					17
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					17

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

*10	T. A.	83	-0-	83	338	83	2			Y	-0-					32
*11	401 X	63	-0-	-338	-0-	63	2			Y	-0-					32
*12	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2			Y	-0-					32
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					32
*02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					32
*03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					32
*04	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2			Y	-0-					32
*05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					32
*06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					32
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					32
*08	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10	64	-0-	64	102	62	2	2	9	Y	2					34

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

04	3000 N	528	-0-	-2472	757	518	2	10	9	Y	9					306
05	1240 N	483	-0-	-757	-0-	475	2	8	9	Y	7					313
06	600 N	477	-0-	-123	-0-	468	2	9	9	Y	8					321
07	558 N	387	-0-	-171	-0-	379	2	8	9	Y	7					328
*08	DLQ G-10	343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					328
*09	DLQ G-10	323	-0-	323	666	323	2			Y	-0-					328

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					192
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					195
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					40
*11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					40
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					40
*01	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-					40
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					40
*03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			Y	-0-					40
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					40
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-	17	1			23
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					23
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					23
*08	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					23
09	DLQ G-10		145	-0-	145	282	145	2			Y	-0-					23

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	171	1			61
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

04	2328	N	793	-0-	-1535	-0-	783	2	10	9	Y	9					250
05	930	N	858	-0-	-72	-0-	846	2	12	9	Y	11	58	1			203
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	816	2	22	9	Y	20					223
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	Y	6	173	1			56
08	DLQ G-10		921	-0-	921	921	920	2	1	9	Y	1					57
09	DLQ G-10		824	-0-	824	1745	824	2			Y	-0-					57

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2000	2	11	9	Y	10					227
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2156	2	8	9	Y	7					234
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1957	2	12	9	Y	11					245
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2077	2	6	9	Y	5	50	1			200
08	DLQ G-10		2262	-0-	2262	2262	2163	2	99	9	Y	90	185	1			105
09	DLQ G-10		2292	-0-	2292	4554	2292	2			Y	-0-					105

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

04	660	N	383	-0-	-277	-0-	375	2	8	9	N	7					258
05	558	N	389	-0-	-169	-0-	386	2	3	9	N	3					261
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-					261
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2	182	1			81
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	384	2	6	9	N	5					86
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					86

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1486	-0-	-1514	1067	1460	2	26	9	Y	24					162
05	1947	N	880	-0-	-1067	-0-	878	2	2	9	Y	2					164
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	687	2	7	9	Y	6					170
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-	140	1			30
08	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	1323	2	2	9	Y	2					32
09	DLQ G-10		845	-0-	845	2170	844	2	1	9	Y	1					33

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	2	3	9	Y	3					39
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	Y	1					40
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	Y	1					41
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		1984	-0-	1984	1984	1984	2			Y	-0-					41
09	DLQ G-10		1919	-0-	1919	3903	1919	2			Y	-0-					41

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	245	2	14	9	Y	13					186
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	436	2	11	9	Y	10	33	1			163
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	2	3	9	Y	3					166
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	243	2	10	9	Y	9					175
08	DLQ G-10		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					175
09	DLQ G-10		463	-0-	463	738	463	2			Y	-0-					175

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					1

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					3
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					3
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					3
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					3
*08	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	2142	2			Y	-0-					3
*09	DLQ G-10		2022	-0-	2022	4164	2022	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1668	-0-	1668	13376	1668	2			Y	-0-					123
05	T. A.		1514	-0-	1514	14890	1514	2			Y	-0-					123
06	T. A.		68	-0-	68	14958	68	2			Y	-0-					123
07	T. A.		2225	-0-	2225	17183	2225	2			Y	-0-	34	1			89
08	19225	X	2042	-0-	-17183	-0-	2042	2			Y	-0-					89
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					89

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					4
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					4
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					4
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		377	-0-	377	377	377	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		514	-0-	514	891	514	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

04	T. A.		167	-0-	167	1032	156	2	11	9	Y	10					89
05	T. A.		140	-0-	140	1172	134	2	6	9	Y	5					94
06	T. A.		88	-0-	88	1260	74	2	14	9	Y	13					107
07	T. A.		204	-0-	204	1464	204	2			Y	-0-	70	1			37
08	1608	X	144	-0-	-1464	-0-	143	2	1	9	Y	1					38
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					38

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		89	-0-	89	134	89	2			Y	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					23
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					23
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					23
07	620	N	38	-0-	-582	-0-	38	2			Y	-0-	19	1			4
08	DLQ G-10		323	-0-	323	323	323	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		25	-0-	25	348	25	2			Y	-0-					4

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			10
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

*11	97	X	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-					29
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					29
*01	T. A.		348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					29
*02	T. A.		137	-0-	137	485	137	2			Y	-0-					29
*03	T. A.		243	-0-	243	728	243	2			Y	-0-					29
*04	T. A.		192	-0-	192	920	192	2			Y	-0-					29
*05	T. A.		138	-0-	138	1058	138	2			Y	-0-	12	1			17
*06	T. A.		190	-0-	190	1248	190	2			Y	-0-					17
*07	T. A.		102	-0-	102	1350	102	2			Y	-0-					17
*08	1477	X	127	-0-	-1350	-0-	127	2			Y	-0-					17
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-					17

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			Y	-0-					113
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-	26	1			87
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					87
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-	32	1			55
*08	DLQ G-10		565	-0-	565	565	565	2			Y	-0-					55
*09	DLQ G-10		512	-0-	512	1077	512	2			Y	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1256	-0-	-184	-0-	1256	2			Y	-0-					22
05	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	1097	2			Y	-0-					22
06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			Y	-0-					22
07	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	2			Y	-0-					22
*08	DLQ G-10		1302	-0-	1302	1302	1302	2			Y	-0-					22
*09	DLQ G-10		1261	-0-	1261	2563	1261	2			Y	-0-					22

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	N	4					227
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1354	2	10	9	N	9	105	1			131
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1210	2	12	9	N	11					142
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1510	2	13	9	N	12	87	1			67
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1505	2	6	9	N	5					72
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					72

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1163	-0-	1163	1163	1163	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1141	-0-	1141	2304	1141	2			Y	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					80
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					80
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					80
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-	56	1			24
08	DLQ G-10		1543	-0-	1543	1543	1543	2			Y	-0-					24
09	DLQ G-10		1779	-0-	1779	3322	1779	2			Y	-0-					24

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					184
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2	9	Y	2					186
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					186
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					186
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	N	2					88
*11	1500	N	1321	-0-	-179	-0-	1321	2			N	-0-					88
*12	1643	N	1023	-0-	-620	-0-	1021	2	2	9	N	2					90
*01	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	1385	2			N	-0-					90
*02	1232	N	995	-0-	-237	-0-	993	2	2	9	N	2					92
*03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					92
*04	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	1248	2	2	9	N	2					94
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	2	1	9	N	1					95
*06	1140	N	798	-0-	-342	-0-	798	2			N	-0-					95
*07	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	1091	2			N	-0-					95
*08	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	1004	2	6	9	N	5					100
09	810	N	602	-0-	-208	-0-	602	2			N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1822	2	6	9	Y	5					39
*11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2409	2	3	9	Y	3					42
*12	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3060	2	6	9	Y	5					47
*01	3100	N	3691	-0-	591	591	3685	2	6	9	Y	5					52
*02	2800	N	3157	-0-	357	948	3146	2	11	9	Y	10					62
*03	3100	N	3630	-0-	530	1478	3623	2	7	9	Y	6					68
*04	5046	X	3568	-0-	-1478	-0-	3568	2			Y	-0-					68
*05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			Y	-0-	26	1			42
*06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3875	2	2	9	Y	2					44
*07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3076	2	3	9	Y	3					47
*08	DLQ	G-10	4493	-0-	4493	4493	4493	2			Y	-0-					47
*09	DLQ	G-10	3677	-0-	3677	8170	3677	2			Y	-0-					47

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					136
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					76
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	Y	1	14	1			63
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					63
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					63
08	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783	1783	2			Y	-0-					63
09	DLQ G-10		1918	-0-	1918	3701	1918	2			Y	-0-					63

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	113	1			55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					35
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-	6	1			29
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					29
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		63	-0-	63	96	63	2			Y	-0-					29

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					70
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			19
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			16
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

04	T. A.		15	-0-	15	159	15	2			Y	-0-					1
05	T. A.		3	-0-	3	162	3	2			Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					1
08	162	X	-0-	-0-	-162	-0-					Y	1	1	8			1
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					1

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	700					Y	-0-					19
05	T. A.		13	-0-	13	713	13	2			Y	-0-	9	1			10
06	T. A.		122	-0-	122	835	122	2			Y	-0-					10
07	T. A.		89	-0-	89	924	89	2			Y	-0-					10
08	1011	X	87	-0-	-924	-0-	87	2			Y	-0-					10
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3					167
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	80	1			87
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2					89
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1					90
08	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					90
09	DLQ G-10		107	-0-	107	211	107	2			Y	-0-					90

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2229	2	10	9	Y	9					257
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2343	2	7	9	Y	6					263
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2311	2	10	9	Y	9					272
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					272
*08	DLQ G-10		2476	-0-	2476	2476	2476	2			Y	-0-					272
*09	DLQ G-10		2379	-0-	2379	4855	2379	2			Y	-0-					272

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2049	2	11	9	N	10					230
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2108	2	11	9	N	10					240
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2067	2	6	9	N	5					245
07	2139	N	1655	-0-	-484	-0-	1655	2			N	-0-					245
*08	2108	N	1900	-0-	-208	-0-	1900	2			N	-0-					245
*09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					245

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

04	T. A.		210	-0-	210	1139	210	2			Y	-0-					14
05	T. A.		380	-0-	380	1519	380	2			Y	-0-	7	1			7
06	T. A.		294	-0-	294	1813	294	2			Y	-0-					7
07	T. A.		167	-0-	167	1980	167	2			Y	-0-					7
08	2172	X	192	-0-	-1980	-0-	192	2			Y	-0-					7
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			Y	-0-					7

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

*10	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					170
*11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					170
*12	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-	107	1			63
*01	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2497	2	4	9	Y	4					67
*02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2022	2	4	9	Y	4					71
*03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2459	2	4	9	Y	4					75
*04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1909	2	4	9	Y	4					79
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1815	2	3	9	Y	3					82
*06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	Y	6					88
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	2	3	9	Y	3					91
*08	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	1162	2			Y	-0-					91
*09	DLQ G-10		782	-0-	782	1944	782	2			Y	-0-					91

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					144
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					144
06	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					144
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					144
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					144
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					144

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

04	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					136
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					136
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	657	2	2	9	N	2					138
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					138
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					138
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					138

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					122
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					122
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					122
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					122
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					122
09	510	N	268	-0-	-242	-0-	268	3			N	-0-					122

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					30
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					30
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					30
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					30
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					30
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					30

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			42
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					232
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					232
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					232
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					232
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					232
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	90	-0-	-210	-0-	88	2	2	9	Y	2					12
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	2			Y	-0-					12
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					12
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					12
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					12
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					12

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	2			Y	-0-					78
05	310	N	89	-0-	-221	-0-	89	2			Y	-0-					78
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			Y	-0-					78
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					78
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					78
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	848	2	8	9	N	7					65
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	N	5					70
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					70
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					70
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					70
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	2	1	9	N	1					71

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					10
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					10
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					10
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					10
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					61
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					61
06	300	N	52	-0-	-248	-0-	52	2			Y	-0-					61
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					61
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					61
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

04	1620	N	1048	-0-	-572	-0-	1048	2			N	-0-					127
05	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					127
06	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	1182	2			N	-0-					127
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					127
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2260	2	8	9	N	7					134
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					134

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

04	14B2 EXT		95	-0-	95	1663	95	2			N	-0-					89
05	1898	X	235	-0-	-1663	-0-	235	2			N	-0-					89
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					89
07	310	X	31	-0-	-279	-0-	31	2			N	-0-					89
08	248	X	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					89
09	390	X	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					34
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					34
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					34
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					34
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	881	-0-	-169	-0-	881	2			N	-0-					180
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					180
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					180
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					180
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					180
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					180

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	778	3	11	9	N	10					101
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	561	3	13	9	N	12					113
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	852	3	18	9	N	16					129
07	806	N	596	-0-	-210	-0-	589	3	7	9	N	6					135
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	729	3	12	9	N	11	1	8			145
09	870	N	634	-0-	-236	-0-	621	3	13	9	N	12					157

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	375	-0-	-405	-0-	374	2	1	9	Y	1					8
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					8
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			Y	-0-					8
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					8
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			Y	-0-					8
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					8

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					148
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					148
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	93	X	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	90	X	14	-0-	-76	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1169	N	1121	-0-	-48	-0-	70	1	1051	2	N	-0-					150
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	76	1	1150	2	N	-0-					150
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	N	-0-					150
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	64	1	1140	2	N	-0-					150
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	61	1	1151	2	N	-0-					150
09	1140	N	829	-0-	-311	-0-	43	1	786	2	N	-0-					150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

04	2700	X	2148	-0-	-552	-0-	134	1	2014	2	Y	-0-					34
05	2666	X	2112	-0-	-554	-0-	131	1	1981	2	Y	-0-					34
06	2550	X	2261	-0-	-289	-0-	119	1	2142	2	Y	-0-					34
07	2635	X	2413	-0-	-222	-0-	128	1	2285	2	Y	-0-					34
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	122	1	2300	2	Y	-0-					34
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	120	1	2193	2	Y	-0-					34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

04	1514	N	1157	-0-	-357	-0-	72	1	1085	2	N	-0-					20
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	79	1	1181	2	N	-0-					20
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	67	1	1199	2	N	-0-					20
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	66	1	1175	2	N	-0-					20
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	59	1	1105	2	N	-0-					20
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	59	1	890	2	Y	-0-					46
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	56	1	833	2	Y	-0-					46
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	847	2	Y	-0-					46
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	54	1	947	2	Y	-0-					46
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	45	1	843	2	Y	-0-					46
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	48	1	877	2	Y	-0-					46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	64	1	964	2	N	-0-					59
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	70	1	1055	2	N	-0-					59
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	53	1	970	2	N	-0-					59
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	1239	2	N	-0-					59
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	68	1	1271	2	N	-0-					59
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	61	1	1111	2	N	-0-					59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

04	2730	X	2271	-0-	-459	-0-	141	1	2130	2	N	-0-					153
05	2821	X	2237	-0-	-584	-0-	139	1	2098	2	N	-0-					153
06	2730	X	2210	-0-	-520	-0-	116	1	2094	2	N	-0-					153
07	2821	X	2190	-0-	-631	-0-	116	1	2074	2	N	-0-					153
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	126	1	2354	2	N	-0-					153
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	137	1	2476	2	N	-0-					153

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	120	1	1768	2	Y	-0-					43
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	118	1	1789	2	Y	-0-					43
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	73	1	1317	2	Y	-0-					43
07	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	71	1	1300	2	Y	-0-					43
08	1922	N	1262	-0-	-660	-0-	64	1	1198	2	Y	-0-					43
09	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	64	1	1168	2	Y	-0-					43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	3	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	4	1	349	2	Y	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					1
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					1
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	4	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	4	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	2	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	4	1	269	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3374	-0-	-226	-0-	210	1	3164	2	Y	-0-					45
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	227	1	3431	2	Y	-0-					45
06	3840	X	3127	-0-	-713	-0-	163	1	2964	2	Y	-0-					45
07	3968	X	3424	-0-	-544	-0-	181	1	3243	2	Y	-0-					45
08	3968	X	3587	-0-	-381	-0-	182	1	3405	2	Y	-0-					45
09	3540	X	3463	-0-	-77	-0-	182	1	3281	2	Y	-0-					45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	407	-0-	-343	-0-	85	1	322	2	N	-0-					154
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	85	1	379	2	N	-0-					154
06	450	N	237	-0-	-213	-0-	49	1	188	2	N	-0-					154
07	434	N	281	-0-	-153	-0-	63	1	218	2	N	-0-					154
08	465	N	255	-0-	-210	-0-	62	1	193	2	N	-0-					154
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	52	1	149	2	N	-0-					154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	42	1	644	2	Y	-0-					23
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	51	1	762	2	Y	-0-					23
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	39	1	700	2	Y	-0-					23
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	36	1	650	2	Y	-0-					23
08	806	N	694	-0-	-112	-0-	35	1	659	2	Y	-0-					23
09	750	N	670	-0-	-80	-0-	35	1	635	2	Y	-0-					23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	158	-0-	-3352	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					126
05	3627	X	2456	-0-	-1171	-0-	32	1	2424	2	Y	-0-					126
06	3510	X	2446	-0-	-1064	-0-	28	1	2418	2	Y	-0-					126
07	3627	X	3135	-0-	-492	-0-	35	1	3100	2	Y	-0-					126
08	2914	X	1999	-0-	-915	-0-	28	1	1971	2	Y	-0-					126
09	2460	X	2331	-0-	-129	-0-	37	1	2294	2	Y	-0-					126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	642	-0-	-1068	-0-	5 11	1 9	626	2	Y	10					145
05	1426	X	1286	-0-	-140	-0-	22	1	1264	2	Y	-0-					145
06	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	18	1	1556	2	Y	-0-					145
07	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	20	1	1818	2	Y	-0-					145
08	1457	X	1303	-0-	-154	-0-	17	1	1286	2	Y	-0-					145
09	1560	X	1235	-0-	-325	-0-	21	1	1214	2	Y	-0-					145

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	2	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	2	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	2	1	132	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	4	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	6	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	177	-0-	-195	-0-	2	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	3	1	209	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1231	-0-	-209	-0-	77	1	1154	2	Y	-0-					37
05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	80	1	1218	2	Y	-0-					37
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	70	1	1264	2	Y	-0-					37
07	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	67	1	1196	2	Y	-0-					37
08	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	60	1	1130	2	Y	-0-					37
09	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	68	1	1227	2	Y	-0-					37

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	393	-0-	-147	-0-	4	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	11	1	689	2	Y	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	13	1	1118	2	Y	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	16	1	1439	2	Y	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	15	1	1131	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	17	1	1035	2	Y	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	684	-0-	-2076	-0-	6	1	678	2	Y	-0-					56
05	2449	X	1169	-0-	-1280	-0-	20	1	1149	2	Y	-0-					56
06	2100	X	2015	-0-	-85	-0-	23	1	1992	2	Y	-0-					56
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	28	1	2518	2	Y	-0-					56
08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	24	1	1815	2	Y	-0-					56
09	2010	X	1029	-0-	-981	-0-	17	1	1012	2	Y	-0-					56

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1141	-0-	-1859	672	11	1	1130	2	Y	-0-					19
05	1736	N	1013	-0-	-723	-0-	17	1	996	2	Y	-0-					19
06	1620	N	1197	-0-	-423	-0-	13	1	1184	2	Y	-0-					19
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	15	1	1354	2	Y	-0-					19
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	16	1	1230	2	Y	-0-					19
09	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	19	1	1145	2	Y	-0-					19

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	87	-0-	-183	-0-	1	1	86	2	Y	-0-					5
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	1	1	123	2	Y	-0-					5
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	2	1	191	2	Y	-0-					5
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	2	Y	-0-					5
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	Y	-0-					5
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	2	1	150	2	Y	-0-					5

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-					9
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					9
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	-0-					9
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	Y	-0-					9
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					9
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

04	210	N	200	-0-	-10	-0-	3	1	197	2	Y	-0-					19
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	8	1	565	2	Y	-0-					19
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	8	1	720	2	Y	-0-					19
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	5	1	469	2	Y	-0-					19
08	558	N	331	-0-	-227	-0-	4	1	327	2	Y	-0-					19
09	720	N	278	-0-	-442	-0-	4	1	274	2	Y	-0-					19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

04	390	N	18	-0-	-372	-0-	18	2			Y	-0-					32
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	2	1	150	2	Y	-0-					32
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	Y	-0-					32
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	2	Y	-0-					32
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	4	1	323	2	Y	-0-					32
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	5	1	301	2	Y	-0-					32

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

04	510	N	159	-0-	-351	-0-	2	1	157	2	Y	-0-					9
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	7	1	550	2	Y	-0-					9
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	9	1	855	2	Y	-0-					9
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	6	1	594	2	Y	-0-					9
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	7	1	519	2	Y	-0-					9
09	870	N	448	-0-	-422	-0-	7	1	441	2	Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

04	DLQ	G-10	124	-0-	124	7819	2	1	122	2	Y	-0-					35
05	DLQ	G-10	968	-0-	968	8787	12	1	956	2	Y	-0-					35
06	9793	X	1006	-0-	-8787	-0-	12	1	994	2	Y	-0-					35
07	1984	X	1461	-0-	-523	-0-	16	1	1445	2	Y	-0-					35
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	17	1	1214	2	Y	-0-					35
09	1020	N	668	-0-	-352	-0-	10	1	658	2	Y	-0-					35

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

04	360	N	17	-0-	-343	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					15
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	4	1	301	2	Y	-0-					15
06	360	N	201	-0-	-159	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					15
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	2	Y	-0-					15
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	3	1	242	2	Y	-0-					15
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	3	1	168	2	Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			Y	-0-					5
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					5
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	Y	-0-					5
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	2	Y	-0-					5
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	-0-					5
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					12
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	2	Y	-0-					12
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	8	1	736	2	Y	-0-					12
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	10	1	900	2	Y	-0-					12
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	11	1	783	2	Y	-0-					12
09	750	N	499	-0-	-251	-0-	8	1	491	2	Y	-0-					12

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	25	-0-	-575	-0-	25	2			Y	-0-					19
05	527	N	360	-0-	-167	-0-	4	1	356	2	Y	-0-					19
06	480	N	310	-0-	-170	-0-	4	1	306	2	Y	-0-					19
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	Y	-0-					19
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	6	1	398	2	Y	-0-					19
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	6	1	373	2	Y	-0-					19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	310	-0-	-470	-0-	9	1	290	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	16	1	712	2	Y	-0-					-0-
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	41	1	2860	2	Y	-0-					-0-
07	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	27	1	1516	2	Y	-0-					-0-
08	899	X	519	-0-	-380	-0-	14	1	499	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2910	X	530	-0-	-2380	-0-	12	1	518	2	Y	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	233	-0-	-2947	-0-	7	1	217	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	3286	X	1276	-0-	-2010	-0-	28	1	1248	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	1789	-0-	-1391	-0-	25	1	1764	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2436	-0-	-292	-0-	42	1	2394	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1816	-0-	-199	-0-	46	1	1750	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	55	1	2236	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	67	-0-	-233	-0-	2	1	63	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	17	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	14	1	1012	2	Y	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	18	1	983	2	Y	-0-					-0-
08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	22	1	815	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	1020	X	633	-0-	-387	-0-	15	1	618	2	Y	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					112
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	Y	1					113
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					113
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	3	6	9	Y	5	8	1			110
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					110
09	390	N	158	-0-	-232	-0-	158	3			Y	-0-					110

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1207	-0-	-233	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1254	-0-	-216	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	411	3	2	9	Y	2					18
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3					21
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					21
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	532	3	39	9	Y	35					56
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	3	2	9	Y	2	27	1			31
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	3	2	9	Y	2					33

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	3	1	9	N	1					41
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	3	1	9	N	1					42
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	587	3	4	9	N	4					46
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					46
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-	10	1			36
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					36

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	157	3	1	9	N	1					41
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	N	1					42
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	N	4					46
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					46
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-	10	1			36
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					36

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	416	3	1	9	N	1					105
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					105
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	404	3	4	9	N	4					109
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					109
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	387	3	1	9	N	1	10	1			100
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					100

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	226	-0-	-134	-0-	226	3			N	-0-					71
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					71
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					71
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					71
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					71
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					71

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					28
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					28
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					28
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					28
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					28
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					28

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	898	-0-	-156	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	604	-0-	-388	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					25
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1					26
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					26
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	107	3	6	9	Y	5	8	1			23
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					23
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	3	6	9	Y	5					28

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					34
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					34
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					34
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	Y	6	8	1			32
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					32
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					32

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-					17
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					17
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					17
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					17
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					17
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	N	1					30
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					30
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	3	4	9	N	4					34
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					34
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1	9	N	1	10	1			25
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					25

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

04	690	N	688	-0-	-2	-0-	687	3	1	9	N	1					26
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	3	1	9	N	1					27
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	606	3	4	9	N	4					31
07	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					31
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-	10	1			21
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					21

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2022

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	341	-0-	-186	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

04	270	N	122	-0-	-148	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

04	2100	X	1026	-0-	-1074	-0-	1024	3	2	9	Y	2					18
05	1488	X	774	-0-	-714	-0-	771	3	3	9	Y	3					21
06	1260	X	720	-0-	-540	-0-	720	3			Y	-0-					21
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1055	3	39	9	Y	35					56
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	3	2	9	Y	2	27	1			31
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	911	3	2	9	Y	2					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	596	-0-	-210	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	660	-0-	-120	-0-	660	3			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

04	660	N	613	-0-	-47	-0-	596	3	17	9	Y	15	11	1			20
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1345	3	20	9	Y	18	26	1			12
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	558	3	14	9	Y	13	12	1			13
07	620	N	494	-0-	-126	-0-	483	3	11	9	Y	10					23
08	1364	N	452	-0-	-912	-0-	437	3	15	9	Y	14	25	1			12
09	570	N	279	-0-	-291	-0-	259	3	20	9	Y	18	13	1			17

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2192	3	14	9	Y	13	10	1			17
05	2232	N	2039	-0-	-193	-0-	2021	3	18	9	Y	16	22	1			11
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2274	3	12	9	Y	11	11	1			11
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2633	3	10	9	Y	9					20
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2708	3	12	9	Y	11	21	1			10
09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2821	3	17	9	Y	15	11	1			14

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

04	1530	N	1000	-0-	-530	-0-	993	3	7	9	Y	6	5	1			8
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2132	3	9	9	Y	8	11	1			5
06	1740	N	1390	-0-	-350	-0-	1383	3	7	9	Y	6	5	1			6
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1891	3	4	9	Y	4					10
08	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	1767	3	7	9	Y	6	11	1			5
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1386	3	8	9	Y	7	5	1			7

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

04	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	939	-0-	-801	-0-	882	3	57	9	Y	52	40	1			70
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1826	3	73	9	Y	66	92	1			44
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1455	3	51	9	Y	46	44	1			46
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1202	3	40	9	Y	36					82
08	1860	N	1229	-0-	-631	-0-	1175	3	54	9	Y	49	89	1			42
09	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	1206	3	69	9	Y	63	45	1			60

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2510	3	25	9	Y	23	18	1			31
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1756	3	32	9	Y	29	41	1			19
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1856	3	22	9	Y	20	19	1			20
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2688	3	18	9	Y	16					36
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2793	3	23	9	Y	21	39	1			18
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2193	3	31	9	Y	28	20	1			26

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

04	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1430	3	17	9	Y	15	11	1			20
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1373	3	20	9	Y	18	26	1			12
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1829	3	14	9	Y	13	12	1			13
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	3	11	9	Y	10					23
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2059	3	15	9	Y	14	25	1			12
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1837	3	20	9	Y	18	13	1			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	3			Y	-0-					66
05	744	N	624	-0-	-120	-0-	622	3	2	9	Y	2					68
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	3	6	9	Y	5					73
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	707	3	24	9	Y	22	8	1			87
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			Y	-0-					87
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	494	3	1	9	Y	1					88

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	10	1			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	N	1					23
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					23
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					23
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					23
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					23
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					23

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1209	-0-	-261	-0-	1208	3	1	9	N	1					83
05	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	1326	3			N	-0-					83
06	1590	N	960	-0-	-630	-0-	960	3			N	-0-					83
07	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					83
08	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	1015	3			N	-0-					83
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					83

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	30	3	21	9	Y	19	15	1			25
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	46	3	26	9	Y	24	33	1			16
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	76	3	19	9	Y	17	16	1			17
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	27	3	14	9	Y	13					30
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	135	3	19	9	Y	17	32	1			15
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	131	3	25	9	Y	23	16	1			22

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					84
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					84
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					84
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	573	3	7	9	Y	6	8	1			82
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					82
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					82

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

04	390	N	156	-0-	-234	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	159	-0-	-471	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

04	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					67
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	70	3	1	9	Y	1					68
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			Y	-0-					68
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	72	3	6	9	Y	5	8	1			65
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					65
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					65

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

04	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	1683	3	4	9	N	4					57
05	1829	N	1162	-0-	-667	-0-	1162	3			N	-0-					57
06	1800	N	1394	-0-	-406	-0-	1394	3			N	-0-					57
07	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1653	3			N	-0-					57
08	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	3			N	-0-					57
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					57

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

04	630	N	536	-0-	-94	-0-	534	3	2	9	Y	2					69
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	573	3	4	9	Y	4					73
06	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	3			Y	-0-					73
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	488	3	3	9	Y	3	53	1			23
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					23
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			Y	-0-					43
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	265	3	1	9	Y	1					44
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			Y	-0-					44
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	3	6	9	Y	5	8	1			41
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					41
09	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	3			Y	-0-					41

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	799	3	6	9	Y	5					75
05	899	N	857	-0-	-42	-0-	848	3	9	9	Y	8					83
06	870	N	796	-0-	-74	-0-	787	3	9	9	Y	8					91
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	828	3	6	9	Y	5	8	1			88
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					88
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	3			Y	-0-					88

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	3			Y	-0-					25
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	547	3	1	9	Y	1					26
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					26
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	3	6	9	Y	5	8	1			23
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					23
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					23

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			Y	-0-					74
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					74
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			Y	-0-					74
07	403	N	244	-0-	-159	-0-	237	3	7	9	Y	6	8	1			72
08	465	N	162	-0-	-303	-0-	162	3			Y	-0-					72
09	390	N	49	-0-	-341	-0-	49	3			Y	-0-					72

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	394	-0-	-146	-0-	382	3	12	9	N	11					96
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	417	3	1	9	N	1					97
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	429	3	4	9	N	4					101
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					101
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-	10	1			91
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					91

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	185	3	7	9	N	6					123
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					123
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	143	3	17	9	N	15					138
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	N	5	54	1			89
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	182	3	64	9	N	58	64	1			83
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					83

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					33
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					33
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					33
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					33
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					33
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	1916	3	18	9	Y	16	13	1			22
05	2015	N	881	-0-	-1134	-0-	857	3	24	9	Y	22	30	1			14
06	1890	N	1646	-0-	-244	-0-	1629	3	17	9	Y	15	14	1			15
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2105	3	12	9	Y	11					26
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2134	3	18	9	Y	16	29	1			13
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1863	3	22	9	Y	20	14	1			19

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1683	3	18	9	Y	16	13	1			22
05	1922	N	1290	-0-	-632	-0-	1266	3	24	9	Y	22	30	1			14
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1989	3	17	9	Y	15	14	1			15
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2135	3	12	9	Y	11					26
08	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1198	3	18	9	Y	16	29	1			13
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1775	3	22	9	Y	20	14	1			19

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	724	-0-	-206	-0-	721	3	3	9	Y	3					98
05	713	N	454	-0-	-259	-0-	453	3	1	9	Y	1					99
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	3	1	9	Y	1					100
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	799	3	15	9	Y	14	8	1			106
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					106
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					106

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	15	1			36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	271	3	1	9	N	1					120
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	326	3	1	9	N	1					121
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	422	3	4	9	N	4					125
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	336	3	76	9	N	69	146	1			48
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-	10	1			38
09	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	3			N	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	433	-0-	-167	-0-	433	3			N	-0-					142
05	465	N	272	-0-	-193	-0-	271	3	1	9	N	1					143
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					143
07	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					143
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					143
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	3			N	-0-					143

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					120
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	3	1	9	Y	1					121
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					121
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	414	3	6	9	Y	5	8	1			118
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			Y	-0-					118
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-					118

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	N	1					86
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	179	3	1	9	N	1					87
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	195	3	4	9	N	4					91
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					91
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-	10	1			81
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					81

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	N	1					55
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	559	3	107	9	N	97					152
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	524	3	4	9	N	4					156
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	3	6	9	N	5	113	1			48
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	485	3	127	9	N	115	123	1			40
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					40

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					105
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					105
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					105
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					105
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					105
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					105

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	772	-0-	-218	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	922	-0-	-225	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					43
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					43
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					43
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	577	3	2	9	N	2					45
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					45
09	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	3			N	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					32
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1					33
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					33
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	19	3	6	9	Y	5	8	1			30
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					30
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					30

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

04	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

04	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	964	-0-	-214	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	1776	-0-	-766	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2220	-0-	-240	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2056	-0-	-486	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

04	1050	N	520	-0-	-530	-0-	486	3	34	9	Y	31	24	1			42
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1529	3	43	9	Y	39	55	1			26
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1050	3	31	9	Y	28	26	1			28
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	613	3	23	9	Y	21					49
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	476	3	33	9	Y	30	54	1			25
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	879	3	42	9	Y	38	27	1			36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

04	1020	N	852	-0-	-168	-0-	849	3	3	9	N	3					123
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	2	9	N	2					125
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	3			N	-0-					125
07	868	N	820	-0-	-48	-0-	814	3	6	9	N	5					130
08	1116	N	796	-0-	-320	-0-	796	3			N	-0-					130
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					130

CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

04	3000	N	2147	-0-	-853	1448	494	1	1653	2	N	-0-					66
05	3769	X	2321	-0-	-1448	-0-	498	1	1823	2	N	-0-					66
06	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	472	1	1608	2	N	-0-					66
07	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	382	1	1567	2	N	-0-					66
08	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	496	1	1766	2	N	-0-					66
09	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					66

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

04	630	N	354	-0-	-276	-0-	351	2	3	9	Y	3					11
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1					12
06	810	N	465	-0-	-345	-0-	465	2			Y	-0-					12
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	289	2	2	9	Y	2					14
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					14
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					14

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		648	-0-	648	648	395	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		732	-0-	732	1380	447	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		781	-0-	781	2161	482	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	2807	N	646	-0-	-2161	-0-	392	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	368	1	252	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	133	-0-	-317	-0-	133	2			Y	-0-					22
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					22
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					22
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					22
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					22
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	355	2	4	9	Y	4					26

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2126	-0-	-874	723	2126	2			N	-0-					35
05	3007	N	2284	-0-	-723	-0-	2284	2			N	-0-					35
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					35
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					35
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					35
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					35

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	459	-0-	-201	-0-	459	2			Y	-0-					30
05	465	N	351	-0-	-114	-0-	348	2	3	9	Y	3					33
06	570	N	420	-0-	-150	-0-	420	2			Y	-0-					33
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					33
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					33
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			Y	-0-					33

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	736	-0-	-854	-0-	736	2			Y	-0-					22
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					22
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					22
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					22
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					22
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	993	3	4	9	Y	4					26

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1964	-0-	-1036	4420	1954	2	10	9	N	9					151
05	3100	N	1509	-0-	-1591	2829	1487	2	22	9	N	20					171
06	3000	N	1194	-0-	-1806	1023	1192	2	2	9	N	2	2	8			171
07	2451	N	1428	-0-	-1023	-0-	1428	2			N	-0-					171
08	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1329	2			N	-0-					171
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	N	5					176

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	609	-0-	-321	-0-	609	2			N	-0-					79
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					79
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					79
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					79
08	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-					79
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					79

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					27
05	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2			Y	-0-					27
06	960	N	841	-0-	-119	-0-	841	2			Y	-0-					27
*07	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			Y	-0-					27
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					27
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	2	2	9	Y	2					29

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	Y	1					91
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					91
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	Y	1					92
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					92
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					92
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					92

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1612	-0-	-1388	601	1612	2			Y	-0-					37
05	2233	N	1632	-0-	-601	-0-	1632	2			Y	-0-					37
06	1440	N	1127	-0-	-313	-0-	1127	2			Y	-0-					37
07	1488	N	1266	-0-	-222	-0-	1266	2			Y	-0-					37
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					37
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					37

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					117
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					117
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					117
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					117
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					117
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					117

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	181	-0-	-929	-0-	60	1	121	2	Y	-0-					9
05	1023	N	112	-0-	-911	-0-	39	1	73	2	Y	-0-					9
06	1410	N	117	-0-	-1293	-0-	40	1	77	2	Y	-0-					9
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	120	1	242	2	Y	-0-					9
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	89	1	182	2	Y	-0-					9
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	53	1	104	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	320	1	643	2	Y	-0-					314
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	403	1	752	2	Y	-0-					314
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	405	1	770	2	Y	1					315
							1	9									
07	961	N	661	-0-	-300	-0-	220	1	441	2	Y	-0-					315
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	242	1	499	2	Y	-0-					315
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	246	1	493	2	Y	-0-					315

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2172	N	1645	-0-	-527	-0-	1644	2	1	9	Y	1					91
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					91
06	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1611	2	1	9	Y	1					92
07	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			Y	-0-					92
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					92
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					92

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	28	2	3	9	Y	3					10
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1					11
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					11
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					11
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					11
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					11

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					22
09	14B2 EXT		747	-0-	747	885	743	2	4	9	Y	4					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-			22
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			22
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			22
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			26

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	224	1	136	2	Y	-0-			107
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	224	1	135	2	Y	-0-			107
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			107
07	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	2			Y	-0-			107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	Y	5			18
05	1209	X	916	-0-	-293	-0-	914	2	2	9	Y	2			20
06	1170	X	955	-0-	-215	-0-	954	2	1	9	Y	1			21
07	1209	X	1077	-0-	-132	-0-	1074	2	3	9	Y	3			24
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			Y	-0-			24
09	960	N	788	-0-	-172	-0-	788	2			Y	-0-			24

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1899	-0-	-1101	2918	1893	2	6	9	Y	5			18
05	3100	N	1812	-0-	-1288	1630	1810	2	2	9	Y	2			20
06	3000	N	1783	-0-	-1217	413	1782	2	1	9	Y	1			21
07	1798	N	1211	-0-	-587	-0-	1208	2	3	9	Y	3			24
08	1798	N	928	-0-	-870	-0-	928	2			Y	-0-			24
09	1770	N	1087	-0-	-683	-0-	1087	2			Y	-0-			24

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-			33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	3			36
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			36
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			36
08	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			36
09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			36

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2091	N	1550	-0-	-541	-0-	1548	2	2	9	Y	2			7
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	2	1	9	Y	1			8
06	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	1283	2			Y	-0-			8
07	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	1300	2	1	9	Y	1			9
08	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	1122	2			Y	-0-			9
09	1290	N	927	-0-	-363	-0-	927	2			Y	-0-			9

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1407	-0-	-1593	1813	1405	2	2	9	Y	2			7
05	2611	N	798	-0-	-1813	-0-	797	2	1	9	Y	1			8
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-			8
07	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	1318	2	1	9	Y	1			9
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-			9
09	1440	N	1141	-0-	-299	-0-	1141	2			Y	-0-			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1660	-0-	-530	-0-	1660	2			Y	-0-					76
05	2139	N	431	-0-	-1708	-0-	431	2			Y	-0-					76
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					76
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					76
08	1829	X	1629	-0-	-200	-0-	1629	2			Y	-0-					76
09	2130	X	1518	-0-	-612	-0-	1518	2			Y	-0-					76

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					15
05	1643	N	470	-0-	-1173	-0-	470	2			Y	-0-					15
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					15
07	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			Y	-0-					15
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					15
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					15

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					83
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	56	2	8	9	Y	7					90
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					90
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					90
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					90
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					90

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

04	1170	N	64	-0-	-1106	-0-	63	2	1	9	Y	1					4
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			Y	-0-					4
06	900	N	699	-0-	-201	-0-	699	2			Y	-0-					4
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	Y	1					5
08	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			Y	-0-					5
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					5

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	492	1	208	2	N	-0-					59
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	492	1	208	2	N	-0-					59
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					59
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					59
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					59
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					59

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

04	2657	N	1472	-0-	-1185	-0-	176	1	1296	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	110	1	1161	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	189	1	1257	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1313	-0-	-206	-0-	170	1	1143	2	Y	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	143	1	1224	2	Y	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	176	1	1132	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	50	1	368	2	Y	-0-					50
05	372	N	233	-0-	-139	-0-	28	1	205	2	Y	-0-					50
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	48	1	318	2	Y	-0-					50
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	41	1	269	2	Y	-0-					50
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	314	2	Y	-0-					50
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	49	1	318	2	Y	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

04	T. A.		634	-0-	634	1263	633	2	1	9	Y	1					4
05	1263	X	-0-	-0-	-1263	-0-					Y	-0-					4
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
07	651	N	91	-0-	-560	-0-	91	2			Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					85
05	806	N	659	-0-	-147	-0-	659	2			N	-0-					85
06	750	N	597	-0-	-153	-0-	597	2			N	-0-					85
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			N	-0-					85
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					85
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					85

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	547	-0-	-233	-0-	547	2			N	-0-					52
05	961	N	450	-0-	-511	-0-	450	2			N	-0-					52
06	810	N	156	-0-	-654	-0-	156	2			N	-0-					52
07	558	N	159	-0-	-399	-0-	159	2			N	-0-					52
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					52
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					52

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					50

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					20
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					20
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					20
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					20
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					20
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					20

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

04	1950	X	141	-0-	-1809	-0-	141	2			Y	-0-					68
05	2015	X	186	-0-	-1829	-0-	186	2			Y	-0-					68
06	270	X	73	-0-	-197	-0-	73	2			Y	-0-					68
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					95
05	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	2			N	-0-					95
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					95
07	1023	N	530	-0-	-493	-0-	530	2			N	-0-					95
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					95
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					95

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

04	1200	N	1048	-0-	-152	-0-	1048	2			Y	-0-					27
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					27
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					27
07	1085	N	518	-0-	-567	-0-	518	2			Y	-0-					27
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					27
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					27

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

04	2100	X	1540	-0-	-560	-0-	1540	2			Y	-0-					33
05	2046	X	1449	-0-	-597	-0-	1449	2			Y	-0-					33
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					33
07	1581	X	1391	-0-	-190	-0-	1391	2			Y	-0-					33
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					33
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	624	-0-	-486	-0-	624	2			N	-0-					70
05	1023	N	726	-0-	-297	-0-	726	2			N	-0-					70
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					70
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					70
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					70
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					70

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1052	-0-	-598	-0-	1050	2	2	9	Y	2					197
05	1240	N	975	-0-	-265	-0-	973	2	2	9	Y	2					199
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					199
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	1125	1	1136	2	Y	-0-					199
08	1209	X	1025	-0-	-184	-0-	1025	2			Y	-0-					199
09	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					199

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1371	-0-	-189	-0-	1371	2			N	-0-					49
05	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2			N	-0-					49
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					49
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					49
*08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					49
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					49

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					85
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					85
06	630	N	352	-0-	-278	-0-	352	2			N	-0-					85
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					85
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					85
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					85

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					178
05	1085	N	941	-0-	-144	-0-	941	2			N	-0-					178
06	1200	N	288	-0-	-912	-0-	288	2			N	-0-					178
07	1302	N	513	-0-	-789	-0-	513	2			N	-0-					178
*08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					178
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					178

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					48
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					48
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					48
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					50
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	2	3	9	N	3					53
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					53

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9204 - 10404

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2022

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					57
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	399	1	5353	2	N	-0-					57
06	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	383	1	4500	2	N	-0-					57
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	302	1	2463	2	N	-0-					57
08	1333	X	614	-0-	-719	-0-	93	1	521	2	N	-0-					57
09	1290	X	44	-0-	-1246	-0-	6	1	38	2	N	-0-					57

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					68
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			Y	-0-					68
06	780	N	411	-0-	-369	-0-	411	2			Y	-0-					68
07	806	N	192	-0-	-614	-0-	192	2			Y	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					35
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					35
06	1260	N	225	-0-	-1035	-0-	225	2			N	-0-					35
07	589	N	294	-0-	-295	-0-	294	2			N	-0-					35
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					35
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					35

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

04	14B2 EXT		57	-0-	57	956	40	1	17	2	N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	956					N	-0-					8
06	956	X	-0-	-0-	-956	-0-					N	-0-					8
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					8
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					8
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	356	1	717	2	Y	-0-					127
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	354	1	659	2	Y	13					140
							14	9									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	330	1	630	2	Y	-0-					140
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	370	1	735	2	Y	-0-					140
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	304	1	629	2	Y	-0-					140
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	294	1	568	2	Y	-0-					140

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

04	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					56
05	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					56
06	1860	X	1669	-0-	-191	-0-	1669	2			N	-0-					56
07	1922	X	1544	-0-	-378	-0-	1544	2			N	-0-					56
08	1922	X	1522	-0-	-400	-0-	1522	2			N	-0-					56
09	1860	X	1136	-0-	-724	-0-	1136	2			N	-0-					56

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

04	4080	X	3426	-0-	-654	-0-	3426	2			N	-0-					268
05	3844	X	3414	-0-	-430	-0-	3359	2	55	9	N	50					318
06	3720	X	3100	-0-	-620	-0-	2989	2	111	9	N	101	174	1			245
07	3844	X	3069	-0-	-775	-0-	2968	2	101	9	N	92	158	1			179
08	3534	X	3135	-0-	-399	-0-	3037	2	98	9	N	89					268
09	3420	X	2748	-0-	-672	-0-	2653	2	95	9	N	86					354

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	214	1	715	2	Y	-0-					8
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	205	1	754	2	Y	-0-					8
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	217	1	740	2	Y	-0-					8
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	180	1	626	2	Y	-0-					8
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	219	1	780	2	Y	-0-					8
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	210	1	665	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					111
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					111
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					111
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					111
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					111
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					111

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					25
05	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			N	-0-					25
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	2			N	-0-					25
07	310	N	44	-0-	-266	-0-	44	2			N	-0-					25
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					25

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	283	1	2081	2	Y	-0-					299
05	2387	X	1795	-0-	-592	-0-	163	1	1632	2	Y	-0-					299
06	2310	X	2077	-0-	-233	-0-	273	1	1804	2	Y	-0-					299
07	2387	X	2174	-0-	-213	-0-	281	1	1893	2	Y	-0-					299
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	229	1	1879	2	Y	-0-					299
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	285	1	1836	2	Y	-0-					299

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

04	3000	N	2031	-0-	-969	1904	674	1	1357	2	Y	-0-					22
05	3100	N	1890	-0-	-1210	694	661	1	1229	2	Y	-0-					22
06	2515	N	1821	-0-	-694	-0-	622	1	1197	2	Y	2					24
							2	9									
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	724	1	1465	2	Y	-0-					24
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	786	1	1628	2	Y	-0-					24
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	780	1	1636	2	Y	-0-					24

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					50
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					41
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					41
06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					41
07	2325	X	2140	-0-	-185	-0-	2140	2			Y	-0-					41
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2315	2	2	9	Y	2					43
*09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					43

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					59
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					59
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					59
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					59
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					59
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					59

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	1338	-0-	-1662	-0-	1312	2	26	9	Y	24					115
05	3007	X	776	-0-	-2231	-0-	697	2	79	9	Y	72	92	1			95
06	2640	X	671	-0-	-1969	-0-	634	2	37	9	Y	34					129
07	2635	X	623	-0-	-2012	-0-	588	2	35	9	Y	32	89	1			72
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	580	2	11	9	Y	10					82
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					82

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	N	-0-					22
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	51	1	497	2	N	-0-					22
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	66	1	629	2	N	-0-					22
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	163	1	1159	2	N	-0-					22
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	372	1	2093	2	N	-0-					22
*09	3000	N	4009	-0-	1009	1009	422	1	3587	2	N	-0-					22

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2528	N	829	-0-	-1699	-0-	829	2			Y	-0-					19
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					19
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			Y	-0-					19
07	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			Y	-0-					19
*08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					19
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	132	1	440	2	Y	-0-					8
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	131	1	480	2	Y	-0-					8
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	137	1	471	2	Y	-0-					8
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	119	1	509	2	Y	-0-					8
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	153	1	546	2	Y	-0-					8
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	147	1	464	2	Y	-0-					8

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2630	N	1930	-0-	-700	-0-	1930	2			N	-0-					103
05	2325	N	1795	-0-	-530	-0-	1795	2			N	-0-					103
06	2010	N	1628	-0-	-382	-0-	1622	2	6	9	N	5					108
07	1984	N	1533	-0-	-451	-0-	1530	2	3	9	N	3					111
*08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					111
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1206	2	7	9	N	6					117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140 N	448	-0-	-692	-0-	448	2			Y	-0-					20
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					20
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					20
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					20
*08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					20
*09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					20

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540 X	5796	-0-	-744	-0-	5796	2			N	-0-					281
05	6851 X	5508	-0-	-1343	-0-	5508	2			N	-0-					281
06	6630 X	5366	-0-	-1264	-0-	5366	2			N	-0-					281
07	6851 X	5077	-0-	-1774	-0-	5077	2			N	-0-					281
08	6324 X	5077	-0-	-1247	-0-	5077	2			N	-0-					281
09	5790 X	4648	-0-	-1142	-0-	4648	2			N	-0-					281

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	830	3	9	9	Y	8					45
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	320	1	419	3	Y	17					62
						19	9									
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	309	1	419	3	Y	8					70
						9	9									
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	386	1	512	3	Y	20	68	1			22
						22	9									
08	744 N	715	-0-	-29	-0-	307	1	408	3	Y	-0-					22
09	750 N	627	-0-	-123	-0-	273	1	354	3	Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	60	1	745	3	Y	-0-					44
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	117	1	700	3	Y	-0-					44
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	145	1	604	3	Y	-0-					44
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	110	1	628	3	Y	-0-					44
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	177	1	542	3	Y	-0-					44
09	750	N	682	-0-	-68	-0-	143	1	539	3	Y	-0-					44

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2117	-0-	-883	8670	159	1	1958	3	Y	-0-					13
05	3100	N	2221	-0-	-879	7791	318	1	1903	3	Y	-0-					13
06	3000	N	1871	-0-	-1129	6662	362	1	1509	3	Y	-0-					13
07	3100	N	2099	-0-	-1001	5661	313	1	1786	3	Y	-0-					13
08	3100	N	2077	-0-	-1023	4638	511	1	1566	3	Y	-0-					13
09	3000	N	1980	-0-	-1020	3618	415	1	1565	3	Y	-0-					13

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	3	4	9	Y	4					13
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	163	1	213	3	Y	8					21
							9	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	154	1	209	3	Y	4					25
							4	9									
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	156	1	207	3	Y	11	25	1			11
							12	9									
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	153	1	205	3	Y	-0-					11
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	175	1	226	3	Y	-0-					11

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	56	1	696	3	Y	-0-					11
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	107	1	638	3	Y	-0-					11
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	136	1	565	3	Y	-0-					11
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	112	1	640	3	Y	-0-					11
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	181	1	555	3	Y	-0-					11
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	146	1	549	3	Y	-0-					11

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					21
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	Y	-0-					21
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	84	1	352	3	Y	-0-					21
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	61	1	350	3	Y	-0-					21
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	94	1	288	3	Y	-0-					21
09	450	N	377	-0-	-73	-0-	79	1	298	3	Y	-0-					21

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	59	1	727	3	Y	-0-					67
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	116	1	691	3	Y	-0-					67
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	154	1	643	3	Y	1					68
							1	9									
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	120	1	688	3	Y	3					71
							3	9									
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	202	1	620	3	Y	6	61	1			16
							7	9									
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	166	1	624	3	Y	-0-					16

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1242	-0-	-1758	10	93	1	1149	3	Y	-0-					45
05	1265	N	1255	-0-	-10	-0-	180	1	1075	3	Y	-0-					45
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	226	1	942	3	Y	1					46
							1	9									
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	190	1	1082	3	Y	2					48
							2	9									
08	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	290	1	889	3	Y	2	41	1			9
							2	9									
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	240	1	903	3	Y	-0-					9

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	-0-					4
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	Y	-0-					4
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	62	1	256	3	Y	-0-					4
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	57	1	326	3	Y	-0-					4
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	90	1	277	3	Y	-0-					4
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	76	1	287	3	Y	-0-					4

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	676	3	4	9	Y	4					26
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	279	1	365	3	Y	10					36
							11	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	258	1	350	3	Y	5					41
							6	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	764	1	1014	3	Y	13	41	1			13
							14	9									
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	909	1	1210	3	Y	-0-					13
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	753	1	974	3	Y	-0-					13

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					8
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	36	1	218	3	Y	-0-					8
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	46	1	192	3	Y	-0-					8
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	36	1	205	3	Y	-0-					8
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	57	1	174	3	Y	-0-	7	1			1
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	48	1	179	3	Y	-0-					1

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13425	X	2502	-0-	-10923	-0-	188	1	2314	3	Y	-0-					16
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	320	1	1910	3	Y	-0-					16
06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	411	1	1713	3	Y	-0-					16
07	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	319	1	1818	3	Y	-0-					16
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	931	1	2855	3	Y	-0-					16
09	2490	X	2382	-0-	-108	-0-	500	1	1882	3	Y	-0-					16

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	68	1	835	3	Y	-0-					16
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	131	1	785	3	Y	-0-					16
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	175	1	727	3	Y	-0-					16
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	136	1	774	3	Y	-0-					16
08	930	N	901	-0-	-29	-0-	222	1	679	3	Y	-0-					16
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	181	1	682	3	Y	-0-					16

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1630	-0-	-230	-0-	1626	3	4	9	Y	4					27
05	1612	X	1600	-0-	-12	-0-	689	1	900	3	Y	10					37
							11	9									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	647	1	877	3	Y	5					42
							6	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	612	1	812	3	Y	12	41	1			13
							13	9									
08	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	640	1	853	3	Y	-0-					13
09	1530	N	1409	-0-	-121	-0-	614	1	795	3	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		847	-0-	847	8881	64	1	783	3	Y	-0-					56
05	T. A.		832	-0-	832	9713	119	1	713	3	Y	-0-					56
06	10524	X	811	-0-	-9713	-0-	157	1	653	3	Y	1					57
							1	9									
07	882	X	882	-0-	-0-	-0-	131	1	747	3	Y	4					61
							4	9									
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	204	1	627	3	Y	5	52	1			14
							6	9									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	170	1	640	3	Y	-0-					14

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					4
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	162	3	Y	-0-					4
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	23	1	96	3	Y	-0-					4
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					4
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	31	1	95	3	Y	-0-					4
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	11	1	43	3	Y	-0-					4

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	44	1	541	3	Y	-0-					9
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	73	1	439	3	Y	-0-					9
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	111	1	461	3	Y	-0-					9
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	88	1	505	3	Y	-0-					9
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	145	1	443	3	Y	-0-	8	1			1
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	107	1	405	3	Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18937	X	18937	-0-	-0-	-0-	18937	3			N	-0-	182	1			63
05	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	909	1	15317	3	N	76					139
							84	9									
06	13710	X	8461	-0-	-5249	-0-	808	1	7653	3	N	-0-					139
07	18321	X	1714	-0-	-16607	-0-	30	1	1677	3	N	6					145
							7	9									
08	18321	X	14648	-0-	-3673	-0-	1192	1	13350	3	N	96	178	1			63
							106	9									
09	17730	X	15926	-0-	-1804	-0-	1350	1	14548	3	N	25					88
							28	9									

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32287	X	32287	-0-	-0-	-0-	3061	1	29226	3	N	-0-					119
05	33169	X	33169	-0-	-0-	-0-	5363	1	27805	3	N	1					120
							1	9									
06	32843	X	32843	-0-	-0-	-0-	6906	1	25896	3	N	37					157
							41	9									
07	32689	X	32689	-0-	-0-	-0-	5045	1	27585	3	N	54	188	1			23
							59	9									
08	33976	X	33017	-0-	-959	-0-	8118	1	24895	3	N	4					27
							4	9									
09	32850	X	31330	-0-	-1520	-0-	6571	1	24750	3	N	8					35
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26520	X	25158	-0-		-1362	-0-	2471	1	22218	3	N	426	339	1			162
								469	9									
05	28892	X	23852	-0-		-5040	-0-	7068	1	16431	3	N	321	336	1			147
								353	9									
06	26346	X	22242	-0-		-4104	-0-	6176	1	15732	3	N	304	331	1			120
								334	9									
07	25389	X	22340	-0-		-3049	-0-	6046	1	15869	3	N	386	353	1			153
								425	9									
08	25389	X	21383	-0-		-4006	-0-	5773	1	15274	3	N	305	333	1			125
								336	9									
09	24570	X	20856	-0-		-3714	-0-	5805	1	14695	3	N	324	177	1			272
								356	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32760	X	27658	-0-		-5102	-0-	2713	1	24396	3	N	499	353	1			223
								549	9									
05	30814	X	29005	-0-		-1809	-0-	8556	1	19891	3	N	507	517	1			213
								558	9									
06	29820	X	27581	-0-		-2239	-0-	7635	1	19449	3	N	452	365	1			300
								497	9									
07	28272	X	28225	-0-		-47	-0-	7662	1	20109	3	N	413	531	1			182
								454	9									
08	28272	X	27430	-0-		-842	-0-	7384	1	19540	3	N	460	504	1			138
								506	9									
09	27360	X	25270	-0-		-2090	-0-	7038	1	17818	3	N	376	334	1			180
								414	9									

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	817	N	817	-0-		-0-	-0-	25	1	792	2	Y	-0-					15
05	837	N	823	-0-		-14	-0-	26	1	797	2	Y	-0-					15
06	810	N	798	-0-		-12	-0-	22	1	776	2	Y	-0-					15
07	863	N	863	-0-		-0-	-0-	28	1	835	2	Y	-0-					15
08	2029	N	2029	-0-		-0-	-0-	28	1	2001	2	Y	-0-					15
09	2626	N	2626	-0-		-0-	-0-	26	1	2600	2	Y	-0-					15

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-	31	1	1249	2	Y	-0-					67
05	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	26	1	1181	2	Y	-0-					67
06	1080	N	907	-0-		-173	-0-	25	1	882	2	Y	-0-					67
07	1333	N	962	-0-		-371	-0-	27	1	890	2	Y	41					108
								45	9									
08	1209	N	945	-0-		-264	-0-	28	1	917	2	Y	-0-					108
09	957	N	957	-0-		-0-	-0-	26	1	931	2	Y	-0-					108

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	290	-0-	-310	-0-	18	1	270	2	Y	2					4
							2	9									
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	Y	4	1	8			7
							4	9									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	36	1	625	2	Y	-0-					7
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	2	Y	-0-					7
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	2	Y	-0-					7
*09	660	N	584	-0-	-76	-0-	20	1	564	2	Y	-0-	3	1			4

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	613	-0-	-167	-0-	38	1	575	2	Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	46	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	29	1	675	2	Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	27	1	746	2	Y	14	10	1			4
							15	9									

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1341	-0-	-1659	616	48	1	1293	2	Y	-0-					-0-
05	2019	N	1403	-0-	-616	-0-	50	1	1353	2	Y	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	49	1	1293	2	Y	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	51	1	1372	2	Y	-0-					-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	51	1	1379	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	46	1	1272	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	306	-0-	-114	-0-	9	1	297	2	N	-0-	17	7			25
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	8	1	260	2	N	-0-					25
06	330	N	192	-0-	-138	-0-	6	1	186	2	N	-0-					25
07	310	N	160	-0-	-150	-0-	5	1	155	2	N	-0-					25
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	5	1	147	2	N	-0-					25
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	3	1	81	2	N	-0-					25

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	28	1	913	2	Y	-0-					15
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	30	1	958	2	Y	-0-					15
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	26	1	855	2	Y	-0-					15
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	31	1	1001	2	Y	-0-					15
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	30	1	954	2	Y	-0-					15
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	23	1	751	2	Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	6	1	166	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1674	-0-	-1326	1675	113	1	1488	2	Y	66	59	1			67
							73	9									
05	3100	N	1437	-0-	-1663	12	114	1	1266	2	Y	52	59	1	1	8	59
							57	9									
06	1939	N	1927	-0-	-12	-0-	159	1	1707	2	Y	55	64	1			50
							61	9									
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	145	1	1946	2	Y	53	60	1			43
							58	9									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	112	1	1521	2	Y	48	57	1			34
							53	9									
09	1680	N	1376	-0-	-304	-0-	94	1	1206	2	Y	69	58	1			45
							76	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1595	N	1019	-0-	-576	-0-	72	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	931	-0-	-185	-0-	77	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	755	-0-	-355	-0-	61	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	664	-0-	-390	-0-	46	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	877	-0-	-53	-0-	60	1	817	2	Y	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	58	1	737	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	62	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	883	-0-	-109	-0-	73	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	643	-0-	-377	-0-	52	1	591	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	744	-0-	-155	-0-	52	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	61	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	26	1	776	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	25	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	55	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	26	1	719	2	Y	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	33	1	833	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1406	-0-	-1594	301	80	1	1326	2	Y	-0-					20
05	1322	N	1021	-0-	-301	-0-	58	1	963	2	Y	-0-					20
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	76	1	1264	2	Y	40					60
							44	9									
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	100	1	1659	2	Y	-0-					60
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	137	1	2280	2	Y	-0-					60
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	99	1	1648	2	Y	-0-					60

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	Y	-0-	4	7			10
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	10	1	334	2	Y	4					14
							4	9									
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	10	1	331	2	Y	4					18
							4	9									
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	8	1	269	2	Y	8	4	8			22
							9	9									
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	Y	3	3	8			22
							3	9									
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	58					80
							64	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	200	1	3071	2	Y	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	259	1	3793	2	Y	-0-					-0-
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	185	1	3230	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2409	-0-	-846	-0-	99	1	2310	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	104	1	2712	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2296	-0-	-854	-0-	76	1	2125	2	Y	86	61	1			25
							95	9									

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1531	-0-	-1469	563	94	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	1908	N	1345	-0-	-563	-0-	86	1	1259	2	Y	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	61	1	1060	2	Y	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	34	1	876	2	Y	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	Y	27	19	1			8
							30	9									

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1026	N	858	-0-	-168	-0-	29	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	843	-0-	-490	-0-	30	1	813	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	651	-0-	-519	-0-	49	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	776	-0-	-123	-0-	27	1	749	2	Y	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	818	2	Y	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	34	1	879	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	61	1	1791	2	Y	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	61	1	1726	2	Y	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	103	1	1298	2	Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	34	1	943	2	Y	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	57	1	1429	2	Y	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	52	1	1313	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	58	1	763	2	Y	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	68	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	61	1	821	2	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	55	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	621	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

04	840	N	759	-0-	-81	-0-	54	1	705	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	770	-0-	-67	-0-	64	1	706	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	60	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	51	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	53	1	715	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	53	1	683	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

04	3000	N	2334	-0-	-666	6549	165	1	2169	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2377	-0-	-723	5826	196	1	2181	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2308	-0-	-692	5134	187	1	2121	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2439	-0-	-661	4473	169	1	2270	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2317	-0-	-783	3690	159	1	2158	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2199	-0-	-801	2889	159	1	2040	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

04	3000	N	1981	-0-	-1019	4913	140	1	1841	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2328	-0-	-772	4141	192	1	2136	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	739	-0-	-2261	1880	60	1	679	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1986	-0-	-1114	766	138	1	1848	2	Y	-0-					-0-
08	2436	N	1670	-0-	-766	-0-	114	1	1556	2	Y	-0-					-0-
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	161	1	2056	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

04	1170	N	948	-0-	-222	-0-	67	1	881	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	929	-0-	-187	-0-	77	1	852	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	76	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	615	-0-	-377	-0-	43	1	572	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	733	-0-	-197	-0-	50	1	683	2	Y	-0-					-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	98	1	1260	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	618	-0-	-72	-0-	44	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	51	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	50	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	47	1	624	2	Y	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	46	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	45	1	572	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

04	3000	N	1035	-0-	-1965	581	70 45	1 9	920	2	Y	41	37	1			41
05	1597	N	1016	-0-	-581	-0-	81 36	1 9	899	2	Y	33	37	1			37
06	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	95 36	1 9	1047	2	Y	33	39	1			31
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	82 36	1 9	1103	2	Y	33	37	1			27
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	90 32	1 9	1221	2	Y	29	35	1			21
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	84 47	1 9	1076	2	Y	43	36	1			28

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

04	3000	N	1115	-0-	-1885	1519	79	1	1036	2	Y	-0-					-0-
05	2676	N	1157	-0-	-1519	-0-	96	1	1061	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1416	-0-	-174	-0-	115	1	1301	2	Y	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	113	1	1516	2	Y	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	114	1	1547	2	Y	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	114	1	1462	2	Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

04	2101	N	1107	-0-	-994	-0-	32	1	1075	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	33	1	1102	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	28	1	1057	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	35	1	1077	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	728	-0-	-419	-0-	35	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	465	-0-	-615	-0-	32	1	433	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

04	3000	N	1808	-0-	-1192	1351	128	1	1680	2	Y	-0-					-0-
05	2341	N	990	-0-	-1351	-0-	82	1	908	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	314	-0-	-1396	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1048	-0-	-719	-0-	73	1	975	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	712	-0-	-280	-0-	49	1	663	2	Y	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	49	1	633	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	338	-0-	-158	-0-	22	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	800	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	2	Y	-0-	3	7			-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	33	1	571	2	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	36	1	943	2	Y	-0-					-0-
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	90	1	2519	2	Y	71	51	1			20
							78	9									

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	25	1	646	2	Y	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	680	2	Y	10	7	1			3
							11	9									

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

04	3000	N	1388	-0-	-1612	2904	79	1	1309	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1003	-0-	-2097	807	57	1	946	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2545	-0-	-455	352	144	1	2398	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2857	N	2505	-0-	-352	-0-	142	1	2363	2	Y	-0-					-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	123	1	2049	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2031	-0-	-309	-0-	115	1	1916	2	Y	-0-					-0-

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

04	2641	N	1556	-0-	-1085	-0-	49	1	1507	2	Y	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	30	1	1331	2	Y	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	36	1	1241	2	Y	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	42	1	1375	2	Y	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	45	1	1482	2	Y	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	32	1	1136	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	3					4
							3	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	Y	6	1	8			9
							7	9									
06	330	N	47	-0-	-283	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					9
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	Y	-0-					9
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	22	1	565	2	Y	-0-					9
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	33	1	919	2	Y	1	7	1			3
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2271	-0-	-729	8999	39	1	2232	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2278	-0-	-822	8177	40	1	2238	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2192	-0-	-808	7369	40	1	2152	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2248	-0-	-852	6517	41	1	2207	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2244	-0-	-856	5661	41	1	2203	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2070	-0-	-930	4731	37	1	2033	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	72	1	2073	2	Y	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	73	1	2020	2	Y	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	168	1	2094	2	Y	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	76	1	2104	2	Y	-0-					-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	82	1	2054	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	60	1	1540	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	45	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	48	1	528	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	509	-0-	-121	-0-	41	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	471	-0-	-180	-0-	33	1	438	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	35	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					76
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					76
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					76
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					76

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2047	N	1285	-0-	-762	-0-	91	1	1194	2	Y	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	117	1	1294	2	Y	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	108	1	1231	2	Y	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	107	1	1434	2	Y	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	123	1	1674	2	Y	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	121	1	1545	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2761	N	860	-0-	-1901	-0-	61	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	97	1	1078	2	Y	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	117	1	1334	2	Y	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	70	1	932	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	876	-0-	-302	-0-	60	1	816	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	869	-0-	-481	-0-	63	1	806	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	57	1	743	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	859	-0-	-71	-0-	71	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	123	1	1392	2	Y	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	123	1	1643	2	Y	-0-					-0-
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	186	1	2536	2	Y	-0-					-0-
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	190	1	2434	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

04	3000	N	2410	-0-	-590	6986	170	1	2240	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2377	-0-	-723	6263	196	1	2181	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1862	-0-	-1138	5125	151	1	1711	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2079	-0-	-1021	4104	144	1	1931	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3100	N	1824	-0-	-1276	2828	125	1	1699	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1999	-0-	-1001	1827	145	1	1854	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	71	1	928	2	Y	59	53	1			56
							65	9									
05	1116	N	901	-0-	-215	-0-	70	1	780	2	Y	46	53	1			49
							51	9									
06	960	N	883	-0-	-77	-0-	70	1	758	2	Y	50	58	1			41
							55	9									
07	1085	N	881	-0-	-204	-0-	58	1	771	2	Y	47	54	1			34
							52	9									
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	55	1	754	2	Y	43	51	1			26
							47	9									
09	870	N	682	-0-	-188	-0-	44	1	568	2	Y	64	53	1			37
							70	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	46	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	25	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	2	9	9	Y	8	3	1			7
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	46	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			1

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

04	3000	N	1466	-0-	-1534	1676	97	1	1271	2	Y	89	80	1			91
							98	9									
05	3100	N	1515	-0-	-1585	91	119	1	1318	2	Y	71	80	1	1	8	81
							78	9									
06	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	113	1	1211	2	Y	75	87	1			69
							83	9									
07	1519	N	1157	-0-	-362	-0-	75	1	1004	2	Y	71	81	1			59
							78	9									
08	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	89	1	1215	2	Y	64	77	1			46
							70	9									
09	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	86	1	1098	2	Y	95	79	1			62
							105	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2050	-0-	-950	3962	145	1	1905	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2271	-0-	-829	3133	188	1	2083	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1658	-0-	-1342	1791	134	1	1524	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1747	-0-	-1353	438	121	1	1626	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2104	-0-	-438	-0-	144	1	1960	2	Y	-0-					-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	95	1	1214	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1845	-0-	-1155	4370	130	1	1715	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1846	-0-	-1254	3116	152	1	1694	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2411	-0-	-589	2527	195	1	2216	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1637	-0-	-1463	1064	114	1	1523	2	Y	-0-					-0-
08	2642	N	1578	-0-	-1064	-0-	108	1	1470	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1289	-0-	-751	-0-	93	1	1196	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1624	-0-	-1376	4283	115	1	1509	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1962	-0-	-1138	3145	162	1	1800	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1721	-0-	-1279	1866	139	1	1582	2	Y	-0-					-0-
07	3021	N	1155	-0-	-1866	-0-	80	1	1075	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1316	-0-	-327	-0-	90	1	1226	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	102	1	1312	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	586	2	Y	106	95	1			119
							117	9									
05	713	N	605	-0-	-108	-0-	44	1	484	2	Y	70	96	1	1	8	92
							77	9									
06	870	N	727	-0-	-143	-0-	54	1	577	2	Y	87	73	1			106
							96	9									
07	775	N	643	-0-	-132	-0-	38	1	511	2	Y	85	91	1			100
							94	9									
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	36	1	486	2	Y	77	91	1			86
							85	9									
09	720	N	588	-0-	-132	-0-	34	1	430	2	Y	113	94	1			105
							124	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	478	-0-	-182	-0-	34	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	667	2	Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	70	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	60	1	800	2	Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	51	1	698	2	Y	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1622	N	1067	-0-	-555	-0-	75	1	992	2	Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	90	1	997	2	Y	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	94	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	536	-0-	-580	-0-	37	1	499	2	Y	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	97	1	1313	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	73	1	940	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	Y	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-			-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	2	Y	-0-			-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	Y	-0-			-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	Y	-0-			-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-			-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

04	3000	N	2161	-0-	-839	5733	153	1	2008	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2265	-0-	-835	4898	187	1	2078	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1973	-0-	-1027	3871	160	1	1813	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1478	-0-	-1622	2249	103	1	1375	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1903	-0-	-1197	1052	130	1	1773	2	Y	-0-			-0-
09	2700	N	1648	-0-	-1052	-0-	119	1	1529	2	Y	-0-			-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

04	900	N	572	-0-	-328	-0-	40	1	532	2	Y	-0-			-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	53	1	590	2	Y	-0-			-0-
06	930	N	535	-0-	-395	-0-	43	1	492	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	494	-0-	-95	-0-	34	1	460	2	Y	-0-			-0-
08	651	N	520	-0-	-131	-0-	36	1	484	2	Y	-0-			-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	620	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	604	2	Y	86			106
							95	9							
05	713	N	592	-0-	-121	-0-	21	1	571	2	Y	-0-			106
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	51	1	643	2	Y	-0-			106
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	Y	-0-			106
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	28	1	679	2	Y	15			121
							17	9							
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	25	1	634	2	Y	-0-			121

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	31	1	897	2	Y	-0-			-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	32	1	893	2	Y	-0-			-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	64	1	802	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	822	-0-	-139	-0-	29	1	793	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	42	1	1043	2	Y	-0-			-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	43	1	1088	2	Y	-0-			-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1	1	1133	2	N	50			50
							55	9							
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	639	2	N	10			60
							11	9							
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			60
09	480	N	50	-0-	-430	-0-	20	2	30	9	N	27			87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1400	-0-	-370	-0-	41	1	1359	2	Y	-0-	4	7			10
05	1798	N	1229	-0-	-569	-0-	36	1	1189	2	Y	4					14
							4	9									
06	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	42	1	1402	2	Y	4					18
							4	9									
07	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	38	1	1255	2	Y	4					22
							4	9									
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	36	1	1198	2	Y	-0-					22
*09	1440	N	824	-0-	-616	-0-	24	1	800	2	Y	-0-					22

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	2	Y	-0-					6
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	Y	-0-					6
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					6
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					6
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	25	1	321	2	Y	-0-					6
09	420	N	215	-0-	-205	-0-	23	1	192	2	Y	-0-					6

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					7
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					7
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					7
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					7
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					7
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					7

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1696	-0-	-1304	4897	49	1	1647	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1606	-0-	-1494	3403	47	1	1559	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1538	-0-	-1462	1941	45	1	1493	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1472	-0-	-1628	313	43	1	1429	2	Y	-0-					-0-
08	1692	N	1379	-0-	-313	-0-	40	1	1339	2	Y	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	46	1	1524	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	56	1	1868	2	Y	-0-	1	7			5
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	54	1	1807	2	Y	1					6
							1	9									
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	53	1	1775	2	Y	2					8
							2	9									
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	60	1	2007	2	Y	2					10
							2	9									
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	75	1	2508	2	Y	-0-					10
*09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	63	1	2093	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2244	N	1354	-0-	-890	-0-	96	1	1258	2	Y	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	149	1	1650	2	Y	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	118	1	1336	2	Y	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	76	1	1015	2	Y	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	94	1	1277	2	Y	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	94	1	1205	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

04	3000	N	3688	-0-	688	5130	3688	2			Y	-0-	1	7			-0-
05	9340	X	4210	-0-	-5130	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3660	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3697	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3782	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

04	3000	N	1436	-0-	-1564	2226	102	1	1334	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1445	-0-	-1655	571	119	1	1326	2	Y	-0-					-0-
06	1885	N	1314	-0-	-571	-0-	106	1	1208	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	90	1	1206	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	75	1	1015	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1005	-0-	-315	-0-	73	1	932	2	Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	60	1	1297	2	N	-0-					135
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	46	1	994	2	N	-0-					135
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	1214	2	N	3	3	8			135
							3	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	49	1	1067	2	N	4					139
							4	9									
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	50	1	1093	2	N	-0-					139
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	40	1	859	2	N	6					145
							7	9									

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1345	2	69	9	Y	63					63
05	3100	N	4694	-0-	1594	1594	4554	2	140	9	Y	127	175	1			15
06	3000	N	3618	-0-	618	2212	3618	2			Y	-0-					15
07	3100	N	2687	-0-	-413	1799	2687	2			Y	-0-					15
08	4236	X	2437	-0-	-1799	-0-	2387	2	50	9	Y	45					60
09	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2297	2	28	9	Y	25					85

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

04	2459	N	1461	-0-	-998	-0-	100	1	1317	2	Y	40	34	1			42
							44	9									
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	114	1	1263	2	Y	32	36	1			38
							35	9									
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	103	1	1125	2	Y	34	39	1			33
							37	9									
07	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	82	1	1095	2	Y	32	37	1			28
							35	9									
08	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	87	1	1185	2	Y	29	35	1			22
							32	9									
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	85	1	1095	2	Y	43	36	1			29
							47	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	2			Y	-0-	26	7			2
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	704	2	12	9	Y	11					13
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	672	2	9	9	Y	8	3	8			18
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	Y	2	2	8			18
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					18
09	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	2			Y	-0-					18

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

04	120	N	60	-0-	-60	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

04	1258	N	720	-0-	-538	-0-	720	2			Y	-0-	9	7			2
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					2
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					2
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					2
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					2
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					2

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

04	450	N	393	-0-	-57	-0-	11	1	382	2	Y	-0-	3	7			6
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	12	1	390	2	Y	3					9
							3	9									
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	11	1	376	2	Y	2					11
							2	9									
07	403	N	264	-0-	-139	-0-	8	1	253	2	Y	3					14
							3	9									
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	10	1	347	2	Y	-0-					14
*09	390	N	279	-0-	-111	-0-	8	1	271	2	Y	-0-					14

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					1
05	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					1
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					1
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					1
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					5
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					5
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					5
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					5
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			Y	-0-					5
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			Y	-0-					5

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1350	-0-	-1650	97	44	1	1306	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	27	1	1229	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	41	1	1431	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	41	1	1351	2	Y	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	40	1	1317	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	507	-0-	-963	-0-	14	1	493	2	Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1683	-0-	-1317	3535	46	1	1637	2	Y	-0-					9
05	3100	N	1796	-0-	-1304	2231	48	1	1748	2	Y	-0-					9
06	3000	N	1293	-0-	-1707	524	41	1	1252	2	Y	-0-					9
07	2423	N	1899	-0-	-524	-0-	50	1	1849	2	Y	-0-					9
08	1798	N	1159	-0-	-639	-0-	50	1	1109	2	Y	-0-					9
09	1290	N	650	-0-	-640	-0-	47	1	603	2	Y	-0-					9

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1658	N	1068	-0-	-590	-0-	64	1	1004	2	Y	-0-	7	7			217
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	66	1	1079	2	Y	-0-	183	1			34
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	66	1	1124	2	Y	-0-					34
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	68	1	1171	2	Y	41					75
							45	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	68	1	1152	2	Y	-0-					75
09	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	61	1	1038	2	Y	-0-					75

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					29
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					29
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					29
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					29
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					31
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					31
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					31
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					31
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					56
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					56
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					56
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					56
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					42
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					42
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					42
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					42
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					76
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					76
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					76
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					76
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1481	-0-	-1519	1204	1481	2			Y	-0-					73
05	2757	N	1553	-0-	-1204	-0-	1553	2			Y	-0-					73
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					73
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					73
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	775	-0-	-245	-0-	775	2			N	-0-					76
05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					76
06	1080	N	819	-0-	-261	-0-	819	2			N	-0-					76
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					76
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					76
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					76

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					130
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1660	2	52	9	N	47					177
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					177
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					177
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					177
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2					179

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	71	1	960	2	N	-0-					52
05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					52
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					52
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-	14	1			38
*08	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			N	-0-					38
*09	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-					38

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	999	2	Y	2					6
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1240	2	18	9	Y	16					22
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-	13	1			9
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					9
*08	DLQ	G-10	1250	-0-	1250	1250	1240	2	10	9	Y	9					18
09	DLQ	G-10	1206	-0-	1206	2456	1200	2	6	9	Y	5					23

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1095	2	19	9	N	17					31
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					31
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					31
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					31
*08	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					31
09	750	N	230	-0-	-520	-0-	230	2			N	-0-					31

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	145 1	1 9	1973	2	Y	1					8
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2614	2	31	9	Y	28					36
06	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	2			Y	-0-	22	1			14
07	3100	N	3492	-0-	392	500	3492	2			Y	-0-					14
*08	DLQ	G-10	3424	-0-	3424	3924	3400	2	24	9	Y	22					36
09	DLQ	G-10	3084	-0-	3084	7008	3070	2	14	9	Y	13					49

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	123 1	1 9	1673	2	Y	1					7
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2170	2	26	9	Y	24					31
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-	19	1			12
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					12
*08	DLQ	G-10	2727	-0-	2727	2727	2710	2	17	9	Y	15					27
09	DLQ	G-10	2930	-0-	2930	5657	2920	2	10	9	Y	9					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	58	1	782	2	Y	1					4
							1	9									
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	Y	12					16
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-	11	1			5
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					5
*08	DLQ G-10		1300	-0-	1300	1300	1290	2	10	9	Y	9					14
09	DLQ G-10		1207	-0-	1207	2507	1200	2	7	9	Y	6					20

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			1
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	94	1	1282	2	N	1					26
							1	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					26
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					26
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					26
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					26
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					26

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1989	N	1566	-0-	-423	-0-	107	1	1459	2	N	-0-					27
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					27
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					27
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					27
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					27
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1976	-0-	-1024	1907	136	1	1839	2	N	1					28
							1	9									
05	3100	N	2409	-0-	-691	1216	2409	2			N	-0-					28
06	3000	N	2412	-0-	-588	628	2412	2			N	-0-					28
07	2578	N	1950	-0-	-628	-0-	1950	2			N	-0-					28
*08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					28
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					28

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2195	-0-	-805	3525	150	1	2045	2	N	-0-					42
05	3100	N	2191	-0-	-909	2616	2191	2			N	-0-					42
06	3000	N	1840	-0-	-1160	1456	1840	2			N	-0-					42
07	3100	N	2002	-0-	-1098	358	2002	2			N	-0-					42
*08	2664	N	2306	-0-	-358	-0-	2306	2			N	-0-					42
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	71	1	958	2	N	-0-					27
05	1271	N	985	-0-	-286	-0-	985	2			N	-0-					27
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					27
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					27
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					27
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	924	-0-	-156	-0-	64	1	860	2	N	-0-					30
05	1085	N	440	-0-	-645	-0-	440	2			N	-0-					30
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					30
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-	30	1			-0-
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	499	-0-	-161	-0-	34	1	465	2	N	-0-					25
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					25
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					25
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					25
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					25
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					25

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	55	1	749	2	Y	2					5
							2	9									
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	930	2	13	9	Y	12					17
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-	10	1			7
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					7
*08	DLQ G-10		638	-0-	638	638	630	2	8	9	Y	7					14
09	DLQ G-10		602	-0-	602	1240	600	2	2	9	Y	2					16

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2109	-0-	-891	2432	145	1	1964	2	Y	-0-					8
05	3100	N	2898	-0-	-202	2230	2858	2	40	9	Y	36					44
06	3000	N	2548	-0-	-452	1778	2548	2			Y	-0-	24	1			20
07	3100	N	2230	-0-	-870	908	2230	2			Y	-0-					20
*08	DLQ G-10		1867	-0-	1867	2775	1850	2	17	9	Y	15					35
*09	3000	N	952	-0-	-2048	727	940	2	12	9	Y	11					46

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					27
05	496	N	136	-0-	-360	-0-	136	2			N	-0-					27
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					27
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					27
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					27
09	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	2			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

04	840	N	478	-0-	-362	-0-	478	2			N	-0-					68
05	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-					68
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					68
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-	36	1			32
*08	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-					32
*09	990	N	890	-0-	-100	-0-	890	2			N	-0-					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

04	3450	X	2773	-0-	-677	-0-	190	1	2579	2	N	4					31
							4	9									
05	3565	X	2610	-0-	-955	-0-	2610	2			N	-0-					31
06	3450	X	3170	-0-	-280	-0-	3170	2			N	-0-					31
07	2852	X	2840	-0-	-12	-0-	2840	2			N	-0-					31
*08	2852	X	2750	-0-	-102	-0-	2750	2			N	-0-					31
09	3180	X	2270	-0-	-910	-0-	2270	2			N	-0-					31

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

04	3540	X	2668	-0-	-872	-0-	183	1	2485	2	N	-0-					42
05	3658	X	3120	-0-	-538	-0-	3120	2			N	-0-					42
06	3540	X	2482	-0-	-1058	-0-	2482	2			N	-0-					42
07	3193	X	2614	-0-	-579	-0-	2614	2			N	-0-					42
*08	3131	X	2665	-0-	-466	-0-	2665	2			N	-0-					42
09	3030	X	2180	-0-	-850	-0-	2180	2			N	-0-					42

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

04	600	N	362	-0-	-238	-0-	362	2			N	-0-					32
05	620	N	8	-0-	-612	-0-	8	2			N	-0-					32
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					32
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					32
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					32
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2957	-0-	-523	-0-	203	1	2754	2	N	-0-					58
05	3596	X	2806	-0-	-790	-0-	2806	2			N	-0-					58
06	3480	X	3080	-0-	-400	-0-	3080	2			N	-0-					58
*07	3224	X	2880	-0-	-344	-0-	2880	2			N	-0-	29	1			29
*08	3069	X	2850	-0-	-219	-0-	2850	2			N	-0-					29
*09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	1822	-0-	-1298	-0-	124	1	1696	2	N	2					29
							2	9									
05	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	3100	2			N	-0-					29
06	3120	X	3000	-0-	-120	-0-	3000	2			N	-0-					29
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					29
*08	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	2850	2			N	-0-					29
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2090	-0-	-910	2228	143	1	1947	2	N	-0-					27
05	3100	N	2700	-0-	-400	1828	2700	2			N	-0-					27
06	3000	N	2128	-0-	-872	956	2128	2			N	-0-					27
07	2816	N	1860	-0-	-956	-0-	1860	2			N	-0-					27
*08	2201	N	1860	-0-	-341	-0-	1860	2			N	-0-					27
09	2130	N	1765	-0-	-365	-0-	1765	2			N	-0-					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	147	1	1998	2	N	-0-					32
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					32
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					32
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					32
*08	2480	N	1970	-0-	-510	-0-	1970	2			N	-0-					32
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3007	-0-	-233	-0-	206	1	2801	2	N	-0-					65
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					65
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					65
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					65
*08	3658	X	3418	-0-	-240	-0-	3418	2			N	-0-					65
09	3540	X	2771	-0-	-769	-0-	2771	2			N	-0-					65

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	89	1	1207	2	N	-0-					33
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					33
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
*07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	175	1	2381	2	N	-0-					47
05	2480	N	2250	-0-	-230	-0-	2250	2			N	-0-					47
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					47
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					47
*08	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	2200	2			N	-0-					47
09	2400	N	2014	-0-	-386	-0-	2014	2			N	-0-					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2583	-0-	-717	-0-	178	1	2405	2	N	-0-					57
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					57
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					57
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					57
*08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					57
09	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	2830	2			N	-0-					57

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	N	2					32
05	1178	N	546	-0-	-632	-0-	546	2			N	-0-					32
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					32
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					32
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					32
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1824	-0-	-1176	1495	125	1	1699	2	N	-0-					65
05	3100	N	1903	-0-	-1197	298	1903	2			N	-0-					65
06	2197	N	1899	-0-	-298	-0-	1899	2			N	-0-					65
*07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-	65	1			-0-
*08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
*09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1763	-0-	-1237	2960	121	1	1642	2	N	-0-					58
05	3100	N	2333	-0-	-767	2193	2333	2			N	-0-					58
06	3000	N	2160	-0-	-840	1353	2160	2			N	-0-					58
*07	2945	N	1592	-0-	-1353	-0-	1592	2			N	-0-	29	1			29
*08	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	2			N	-0-					29
*09	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	2150	2			N	-0-					29

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	110	1	1498	2	N	-0-					37
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					37
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					37
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					37
*08	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	1530	2			N	-0-					37
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					37

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	55	1	749	2	N	-0-					27
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					27
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					27
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					27
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					27
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	855	-0-	-225	-0-	855	2			N	-0-					53
05	1116	N	703	-0-	-413	-0-	703	2			N	-0-					53
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					53
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					53
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					53
09	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1242	2			N	-0-					53

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	992	-0-	-268	-0-	972	2	20	9	N	18					45
05	1302	N	280	-0-	-1022	-0-	280	2			N	-0-					45
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					45
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					45
*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					45
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					45

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	2			N	-0-					27
05	496	N	182	-0-	-314	-0-	182	2			N	-0-					27
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					27
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					27
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					27
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	906	-0-	-414	-0-	898	2	8	9	N	7					34
05	1364	N	89	-0-	-1275	-0-	89	2			N	-0-					34
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					34
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
*08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	873	-0-	-597	-0-	860	2	13	9	N	12					39
05	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	2			N	-0-					39
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					39
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					39
*08	961	N	350	-0-	-611	-0-	350	2			N	-0-					39
09	2070	N	1455	-0-	-615	-0-	1455	2			N	-0-					39

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2822	-0-	-478	-0-	192	1	2611	2	N	17					44
							19	9									
05	3379	X	2980	-0-	-399	-0-	2980	2			N	-0-					44
06	3120	X	2655	-0-	-465	-0-	2655	2			N	-0-					44
07	3038	X	2440	-0-	-598	-0-	2440	2			N	-0-					44
*08	3038	X	2040	-0-	-998	-0-	2040	2			N	-0-					44
09	2880	X	2400	-0-	-480	-0-	2400	2			N	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2769	-0-	-321	-0-	190	1	2579	2	N	-0-					57
05	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	3100	2			N	-0-					57
06	3090	X	2100	-0-	-990	-0-	2100	2			N	-0-					57
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					57
*08	3100	X	2230	-0-	-870	-0-	2230	2			N	-0-					57
09	3000	X	2450	-0-	-550	-0-	2450	2			N	-0-					57

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2173	-0-	-827	3832	148	1	2019	2	N	5					32
							6	9									
05	3100	N	1831	-0-	-1269	2563	1831	2			N	-0-					32
06	3000	N	2374	-0-	-626	1937	2374	2			N	-0-					32
07	3100	N	2460	-0-	-640	1297	2460	2			N	-0-					32
*08	2907	N	1610	-0-	-1297	-0-	1610	2			N	-0-					32
09	2370	N	1600	-0-	-770	-0-	1600	2			N	-0-					32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2032	N	1308	-0-	-724	-0-	89	1	1211	2	N	7					35
							8	9									
05	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	2			N	-0-					35
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					35
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					35
*08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					35
09	1530	N	1199	-0-	-331	-0-	1199	2			N	-0-					35

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	2	N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			10
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					10
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	69	1	944	2	N	-0-					30
05	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2			N	-0-					30
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					30
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					30
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					30
09	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	1544	2			N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2087	-0-	-913	2829	143	1	1933	2	N	10					42
							11	9									
05	3100	N	2125	-0-	-975	1854	2125	2			N	-0-					42
06	3000	N	1728	-0-	-1272	582	1728	2			N	-0-					42
07	2483	N	1901	-0-	-582	-0-	1901	2			N	-0-					42
*08	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2108	2			N	-0-					42
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2766	-0-	-234	-0-	190	1	2576	2	N	-0-					27
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					27
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					27
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					27
*08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					27
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	167	1	2261	2	N	-0-					63
05	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	2556	2			N	-0-					63
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					63
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					63
*08	2542	N	2467	-0-	-75	-0-	2467	2			N	-0-					63
09	2430	N	2249	-0-	-181	-0-	2249	2			N	-0-					63

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					60
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					60
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					60
*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-	36	1			24
*08	558	N	279	-0-	-279	-0-	279	2			N	-0-					24
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					24

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					87
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					87
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					87
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					87
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					87
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					87

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					21
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					21
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					21
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					21
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					65
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					65
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					65
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					65
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					317
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11	9	Y	10					41
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	42	1			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					104
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					34
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					34
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					34
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					34
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					65
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					65
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					65
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					65
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	765	-0-	-1155	-0-	754	2	11	9	Y	10					41
05	1333	X	575	-0-	-758	-0-	575	2			Y	-0-					41
06	1050	X	680	-0-	-370	-0-	658	2	22	9	Y	20	42	1			19
07	744	X	513	-0-	-231	-0-	513	2			Y	-0-					19
08	806	X	762	-0-	-44	-0-	762	2			Y	-0-					19
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					19

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2683	-0-	-467	-0-	2672	2	11	9	Y	10					41
05	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	2861	2			Y	-0-					41
06	2730	X	2340	-0-	-390	-0-	2318	2	22	9	Y	20	42	1			19
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					19
08	2821	X	2403	-0-	-418	-0-	2403	2			Y	-0-					19
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					65
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					65
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					65
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					65
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1566	-0-	-1434	651	1566	2			Y	-0-					21
05	1995	N	1344	-0-	-651	-0-	1344	2			Y	-0-					21
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					21
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					21
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1216	N	1083	-0-	-133	-0-	1083	2			Y	-0-					21
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					21
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					21
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					21
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					65
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					65
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					65
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					65
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	216	2	11	9	Y	10					41
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	42	1			19
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1158	-0-	-672	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1805	2	8	9	Y	7	7	1			7
05	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	1878	2	9	9	Y	8	7	1			8
06	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	1814	2	9	9	Y	8	7	1			9
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1884	2	7	9	Y	6	7	1			8
08	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	1859	2	7	9	Y	6	7	1			7
09	1830	N	1118	-0-	-712	-0-	1115	2	3	9	Y	3	7	1			3

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1891	2	7	9	Y	6	7	1			6
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2022	2	8	9	Y	7	6	1			7
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1967	2	8	9	Y	7	6	1			8
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2202	2	8	9	Y	7	7	1			8
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	2	4	9	Y	4	7	1			5
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1801	2	6	9	Y	5	6	1			4

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1001	2	2	9	N	2	2	1			2
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	2	2	9	N	2	2	1			2
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	977	2	2	9	N	2	2	1			2
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1003	2	2	9	N	2	2	1			2
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1006	2	2	9	N	2	2	1			2
09	990	N	701	-0-	-289	-0-	700	2	1	9	N	1	2	1			1

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	Y	1	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	30	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	30	1	537	2	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	26	1	527	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	1440	N	1108	-0-	-332	-0-	1106	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	1071	2	1	9	Y	1	2	1			2
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1753	2	3	9	Y	3	2	1			3
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1103	2	2	9	Y	2	3	1			2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	106	1	1158	2	Y	1					3
							1	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	165	1	1360	2	Y	1					4
							1	9									
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	153	1	1306	2	Y	1					5
							1	9									
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	161	1	1339	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	164	1	1353	2	Y	-0-					2
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	163	1	1363	2	Y	1					3
							1	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2426	-0-	-574	3930	202	1	2221	2	Y	3					10
							3	9									
05	3100	N	2584	-0-	-516	3414	280	1	2301	2	Y	3					13
							3	9									
06	3000	N	2645	-0-	-355	3059	277	1	2365	2	Y	3					16
							3	9									
07	3100	N	2611	-0-	-489	2570	280	1	2327	2	Y	4	15	1			5
							4	9									
08	3100	N	2621	-0-	-479	2091	283	1	2336	2	Y	2					7
							2	9									
09	3000	N	2717	-0-	-283	1808	290	1	2425	2	Y	2					9
							2	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	2	Y	2					7
							2	9									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	78	1	1492	2	Y	2					9
							2	9									
06	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	78	1	1401	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
07	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	81	1	1490	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
08	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	69	1	1426	2	Y	3					8
							3	9									
09	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	69	1	1417	2	Y	2					10
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	61	1	1192	2	Y	2					4
							2	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	64	1	1222	2	Y	1					5
							1	9									
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	63	1	1139	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	70	1	1282	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1249	2	Y	1					4
							1	9									
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1220	2	Y	2					6
							2	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2438	-0-	-562	5862	117	1	2293	2	Y	25					65
							28	9									
05	3100	N	2811	-0-	-289	5573	138	1	2655	2	Y	16					81
							18	9									
06	3000	N	2794	-0-	-206	5367	143	1	2575	2	Y	69	62	1			88
							76	9									
07	3100	N	2963	-0-	-137	5230	150	1	2773	2	Y	36	70	1			54
							40	9									
08	3100	N	2880	-0-	-220	5010	132	1	2719	2	Y	26					80
							29	9									
09	3000	N	2717	-0-	-283	4727	124	1	2565	2	Y	25					105
							28	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	1562	-0-	-3928	-0-	1559	2	3	9	Y	3	10	1			3
05	5363	X	4904	-0-	-459	-0-	4892	2	12	9	Y	11	3	1			11
06	5190	X	4551	-0-	-639	-0-	4541	2	10	9	Y	9	9	1			11
07	5363	X	4501	-0-	-862	-0-	4492	2	9	9	Y	8	9	1			10
08	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	4788	2	9	9	Y	8	9	1			9
09	4740	X	2871	-0-	-1869	-0-	2867	2	4	9	Y	4	9	1			4

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	91	1	994	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	123	1	1012	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	109	1	928	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	959	-0-	-157	-0-	103	1	856	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	115	1	947	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	961	-0-	-89	-0-	103	1	858	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2113	-0-	-887	1263	176	1	1933	2	Y	4					13
							4	9									
05	3100	N	2243	-0-	-857	406	243	1	1996	2	Y	4					17
							4	9									
06	2656	N	2250	-0-	-406	-0-	236	1	2010	2	Y	4					21
							4	9									
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	245	1	2034	2	Y	6	20	1			7
							7	9									
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	251	1	2068	2	Y	2					9
							2	9									
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	240	1	2008	2	Y	4					13
							4	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1745	-0-	-1255	597	85	1	1660	2	Y	-0-					-0-
05	2360	N	1763	-0-	-597	-0-	87	1	1676	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	86	1	1558	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	86	1	1586	2	Y	-0-					-0-
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	85	1	1743	2	Y	-0-					-0-
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	77	1	1599	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2419	-0-	-581	4412	118	1	2300	2	Y	1					4
							1	9									
05	3100	N	2402	-0-	-698	3714	119	1	2282	2	Y	1					5
							1	9									
06	3000	N	2392	-0-	-608	3106	125	1	2263	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
07	3100	N	2532	-0-	-568	2538	130	1	2400	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	3100	N	2442	-0-	-658	1880	113	1	2327	2	Y	2					5
							2	9									
09	3000	N	2363	-0-	-637	1243	109	1	2253	2	Y	1					6
							1	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2691	-0-	-1029	-0-	223	1	2450	2	Y	16					47
							18	9									
05	3503	X	2666	-0-	-837	-0-	287	1	2365	2	Y	13					60
							14	9									
06	3300	X	2678	-0-	-622	-0-	279	1	2384	2	Y	14					74
							15	9									
07	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	279	1	2323	2	Y	18	71	1			21
							20	9									
08	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	277	1	2290	2	Y	9					30
							10	9									
09	2700	X	2427	-0-	-273	-0-	258	1	2158	2	Y	10					40
							11	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	23	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	23	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	99	1	1087	2	Y	1					5
							1	9									
05	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	130	1	1066	2	Y	2					7
							2	9									
06	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	117	1	999	2	Y	1					8
							1	9									
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	134	1	1112	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	130	1	1076	2	Y	1					4
							1	9									
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	133	1	1116	2	Y	1					5
							1	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1300	2	7	9	Y	6	7	1			6
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1392	2	10	9	Y	9	7	1			8
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1355	2	9	9	Y	8	7	1			9
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1378	2	7	9	Y	6	7	1			8
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1384	2	7	9	Y	6	7	1			7
09	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	1159	2	4	9	Y	4	7	1			4

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1455	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1386	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1404	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1361	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	1041	2	1	9	Y	1	2	1			1

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

04	2580	X	2159	-0-	-421	-0-	180	1	1978	2	Y	1					4
							1	9									
05	2449	X	2369	-0-	-80	-0-	257	1	2110	2	Y	2					6
							2	9									
06	2550	X	2289	-0-	-261	-0-	240	1	2048	2	Y	1					7
							1	9									
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	260	1	2163	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
08	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	253	1	2089	2	Y	1					3
							1	9									
09	2280	N	2143	-0-	-137	-0-	229	1	1913	2	Y	1					4
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	194	2	1	9	Y	1					1
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	Y	7	8	1			7
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	814	2	11	9	Y	10	8	1			9
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	853	2	11	9	Y	10	8	1			11
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	856	2	8	9	Y	7	9	1			9
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	914	2	10	9	Y	9	9	1			9
09	870	N	852	-0-	-18	-0-	845	2	7	9	Y	6	9	1			6

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2343	N	1923	-0-	-420	-0-	1905	2	18	9	Y	16	17	1			15
05	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1762	2	19	9	Y	17	16	1			16
06	1920	N	1654	-0-	-266	-0-	1637	2	17	9	Y	15	14	1			17
07	1984	N	1622	-0-	-362	-0-	1609	2	13	9	Y	12	14	1			15
08	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1604	2	13	9	Y	12	14	1			13
09	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1600	2	11	9	Y	10	13	1			10

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1737	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1705	N	977	-0-	-728	-0-	976	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	1460	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1020	N	469	-0-	-551	-0-	469	2			Y	-0-	1	1			-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1902	-0-	-1098	1282	92	1	1808	2	Y	2					5
							2	9									
05	3100	N	1921	-0-	-1179	103	95	1	1825	2	Y	1					6
							1	9									
06	1866	N	1763	-0-	-103	-0-	92	1	1667	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	101	1	1862	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
08	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	85	1	1747	2	Y	2					5
							2	9									
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	84	1	1731	2	Y	2					7
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1653	2	25	9	Y	23	24	1			22
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1725	2	31	9	Y	28	23	1			27
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1656	2	29	9	Y	26	24	1			29
07	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1617	2	22	9	Y	20	24	1			25
08	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	1528	2	20	9	Y	18	23	1			20
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1549	2	20	9	Y	18	22	1			16

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1865	N	1764	-0-	-101	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1883	-0-	-1117	475	1872	2	11	9	Y	10	10	1			10
05	2501	N	2026	-0-	-475	-0-	2013	2	13	9	Y	12	10	1			12
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1897	2	13	9	Y	12	11	1			13
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1958	2	11	9	Y	10	11	1			12
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1923	2	10	9	Y	9	11	1			10
09	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	1628	2	9	9	Y	8	11	1			7

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2292	N	1672	-0-	-620	-0-	81	1	1590	2	Y	1					3
							1	9									
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	83	1	1595	2	Y	-0-					3
06	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	83	1	1502	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	85	1	1570	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	81	1	1670	2	Y	1					3
							1	9									
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	75	1	1558	2	Y	1					4
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	2900	2	8	9	Y	7	7	1			6
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3090	2	8	9	Y	7	6	1			7
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2960	2	8	9	Y	7	6	1			8
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3156	2	7	9	Y	6	7	1			7
08	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3089	2	7	9	Y	6	7	1			6
09	2940	N	2298	-0-	-642	-0-	2294	2	4	9	Y	4	6	1			4

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	3					9
							3	9									
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	10	1	194	2	Y	2					11
							2	9									
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	11	1	197	2	Y	7	8	1			10
							8	9									
07	279	N	152	-0-	-127	-0-	8	1	142	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	203	2	Y	3					7
							3	9									
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	9	1	176	2	Y	2					9
							2	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	135	1	1478	2	Y	4					13
							4	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	184	1	1516	2	Y	4					17
							4	9									
06	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	164	1	1401	2	Y	4					21
							4	9									
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	183	1	1526	2	Y	5	20	1			6
							6	9									
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	185	1	1525	2	Y	3					9
							3	9									
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	172	1	1441	2	Y	3					12
							3	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

04	3000	N	2325	-0-	-675	4577	113	1	2204	2	Y	7					19
							8	9									
05	3100	N	2384	-0-	-716	3861	118	1	2262	2	Y	4					23
							4	9									
06	3000	N	2296	-0-	-704	3157	119	1	2157	2	Y	18	18	1			23
							20	9									
07	3100	N	2228	-0-	-872	2285	114	1	2105	2	Y	8	18	1			13
							9	9									
08	3100	N	2506	-0-	-594	1691	116	1	2383	2	Y	6					19
							7	9									
09	3000	N	2461	-0-	-539	1152	113	1	2340	2	Y	7					26
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

04	2340	N	1780	-0-	-560	-0-	87	1	1693	2	Y	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	84	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	86	1	1547	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	91	1	1681	2	Y	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	84	1	1727	2	Y	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	87	1	1802	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1410	2	7	9	Y	6	7	1			6
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1443	2	9	9	Y	8	7	1			7
06	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1372	2	9	9	Y	8	7	1			8
07	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1394	2	7	9	Y	6	7	1			7
08	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1384	2	6	9	Y	5	6	1			6
09	1380	N	964	-0-	-416	-0-	961	2	3	9	Y	3	6	1			3

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1128	2	19	9	Y	17	19	1			16
05	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1151	2	22	9	Y	20	17	1			19
06	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	1056	2	20	9	Y	18	17	1			20
07	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	998	2	14	9	Y	13	17	1			16
08	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1047	2	15	9	Y	14	15	1			15
09	1080	N	989	-0-	-91	-0-	976	2	13	9	Y	12	16	1			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

04	3000	N	1994	-0-	-1006	1796	97 7	1 9	1890	2	Y	6					15
05	3100	N	1998	-0-	-1102	694	99 4	1 9	1895	2	Y	4					19
06	2395	N	1701	-0-	-694	-0-	89 13	1 9	1599	2	Y	12	14	1			17
07	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	94 8	1 9	1731	2	Y	7	14	1			10
08	1984	N	1770	-0-	-214	-0-	82 6	1 9	1682	2	Y	5					15
09	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	77 6	1 9	1596	2	Y	5					20

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2134	N	1531	-0-		-603	-0-	74	1	1453	2	Y	4					11
								4	9									
05	1665	N	1665	-0-		-0-	-0-	82	1	1580	2	Y	3					14
								3	9									
06	1650	N	1431	-0-		-219	-0-	75	1	1345	2	Y	10	11	1			13
								11	9									
07	1581	N	1463	-0-		-118	-0-	75	1	1384	2	Y	4	10	1			7
								4	9									
08	1674	N	1468	-0-		-206	-0-	68	1	1396	2	Y	4					11
								4	9									
09	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	69	1	1421	2	Y	4					15
								4	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3789	X	3789	-0-		-0-	-0-	184	1	3605	2	Y	-0-					-0-
05	3402	X	3402	-0-		-0-	-0-	169	1	3233	2	Y	-0-					-0-
06	2498	X	2498	-0-		-0-	-0-	131	1	2367	2	Y	-0-					-0-
07	4089	X	4089	-0-		-0-	-0-	210	1	3879	2	Y	-0-					-0-
08	4326	X	4326	-0-		-0-	-0-	200	1	4126	2	Y	-0-					-0-
09	4204	X	4204	-0-		-0-	-0-	194	1	4010	2	Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1346	N	1345	-0-		-1	-0-	65	1	1262	2	Y	16					43
								18	9									
05	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	62	1	1195	2	Y	9					52
								10	9									
06	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	66	1	1191	2	Y	39	40	1			51
								43	9									
07	995	N	995	-0-		-0-	-0-	50	1	928	2	Y	15	41	1			25
								17	9									
08	1372	N	1372	-0-		-0-	-0-	63	1	1292	2	Y	15					40
								17	9									
09	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	52	1	1072	2	Y	13					53
								14	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2793	X	2793	-0-		-0-	-0-	136	1	2657	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3357	-0-		257	257	166	1	3191	2	Y	-0-					-0-
06	3054	X	2797	-0-		-257	-0-	147	1	2650	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2839	-0-		-137	-0-	146	1	2693	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2702	-0-		-274	-0-	125	1	2577	2	Y	-0-					-0-
09	3128	X	3128	-0-		-0-	-0-	145	1	2983	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1743	2	15	9	Y	14	11	1			14
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2179	2	23	9	Y	21	15	1			20
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1803	2	19	9	Y	17	18	1			19
07	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	1668	2	13	9	Y	12	16	1			15
08	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2045	2	17	9	Y	15	14	1			16
09	1830	N	1290	-0-	-540	-0-	1280	2	10	9	Y	9	17	1			8

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

04	14B2 EXT		47	-0-	47	47	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		92	-0-	92	139	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		87	-0-	87	226	9	1	77	2	Y	1					1
							1	9									
07	332	X	106	-0-	-226	-0-	11	1	94	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	95	X	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					1
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					1

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

04	3000	N	2804	-0-	-196	4314	2802	2	2	9	N	2	2	1			2
05	3100	N	2443	-0-	-657	3657	2441	2	2	9	N	2	2	1			2
06	3000	N	2704	-0-	-296	3361	2702	2	2	9	N	2	2	1			2
07	3100	N	2699	-0-	-401	2960	2697	2	2	9	N	2	2	1			2
08	3100	N	2668	-0-	-432	2528	2666	2	2	9	N	2	2	1			2
09	3000	N	1370	-0-	-1630	898	1369	2	1	9	N	1	2	1			1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	N	2					4
							2	9									
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	271	2	N	1					5
							1	9									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	248	2	N	2					7
							2	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	34	1	286	2	N	3	7	1			3
							3	9									
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	27	1	225	2	N	1					4
							1	9									
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	23	1	194	2	N	1					5
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

04	3000	N	2697	-0-	-303	3944	2660	2	37	9	N	34	33	1			33
05	3100	N	1974	-0-	-1126	2818	1942	2	32	9	N	29	34	1			28
06	3000	N	2387	-0-	-613	2205	2350	2	37	9	N	34	25	1			37
07	3100	N	2931	-0-	-169	2036	2895	2	36	9	N	33	31	1			39
08	3100	N	3126	-0-	26	2062	3086	2	40	9	N	36	37	1			38
09	3000	N	1690	-0-	-1310	752	1671	2	19	9	N	17	39	1			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7991	2	4	9	Y	4	4	1			4
05	7998	X	7953	-0-	-45	-0-	7947	2	6	9	Y	5	4	1			5
06	7950	X	7290	-0-	-660	-0-	7286	2	4	9	Y	4	4	1			5
07	8277	X	7401	-0-	-876	-0-	7398	2	3	9	Y	3	4	1			4
08	8277	X	7628	-0-	-649	-0-	7624	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	8010	X	4883	-0-	-3127	-0-	4881	2	2	9	Y	2	4	1			2

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			Y	-0-					-0-
05	8959	X	7641	-0-	-1318	-0-	7641	2			Y	-0-					-0-
06	8670	X	8248	-0-	-422	-0-	8248	2			Y	-0-					-0-
07	8866	X	8125	-0-	-741	-0-	8125	2			Y	-0-					-0-
08	8866	X	7934	-0-	-932	-0-	7934	2			Y	-0-					-0-
09	8520	X	4546	-0-	-3974	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2351	2	6	9	N	5	5	1			4
05	2511	N	2398	-0-	-113	-0-	2392	2	6	9	N	5	4	1			5
06	2400	N	2253	-0-	-147	-0-	2249	2	4	9	N	4	4	1			5
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2465	2	4	9	N	4	4	1			5
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2478	2	4	9	N	4	5	1			4
09	2250	N	1567	-0-	-683	-0-	1564	2	3	9	N	3	5	1			2

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

04	1841	N	1629	-0-	-212	-0-	5	1	1624	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	9	1	1614	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	13	1	1594	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	7	1	1425	2	Y	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	6	1	1623	2	Y	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	74	1	1535	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NEW HORIZON RESOURCES LLC //CONT.// 606606
CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2127	-0-	-363	-0-	17	1	2110	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	12	1	2117	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	13	1	2023	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	4	1	2044	2	Y	-0-					-0-
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	10	1	2123	2	Y	3					3
							3	9									
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	111	1	2039	2	Y	4					7
							4	9									

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	6	1	1767	2	Y	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	10	1	1792	2	Y	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	15	1	1753	2	Y	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	9	1	1617	2	Y	-0-					-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	7	1	1780	2	Y	-0-					-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	82	1	1712	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2727	N	2228	-0-	-499	-0-	18	1	2210	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2232	-0-	-155	-0-	12	1	2220	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2172	-0-	-108	-0-	14	1	2158	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	4	1	2264	2	Y	-0-					-0-
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	2	Y	3					3
							3	9									
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	118	1	2170	2	Y	4					7
							4	9									

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					13
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	2	1	1622	2	Y	-0-					13
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	41	1	1675	2	Y	-0-					13
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	14	1	1710	2	Y	-0-					13
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					13
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	291	1	1502	2	Y	-0-					13

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	2			Y	-0-					6
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					6
06	510	N	352	-0-	-158	-0-	8	1	344	2	Y	-0-					6
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	3	1	418	2	Y	-0-					6
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					6
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	60	1	310	2	Y	-0-					6

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	60	1	550	2	Y	-0-					40
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	62	1	665	2	Y	-0-					40
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	699	2	Y	-0-					40
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	52	1	649	2	Y	-0-					40
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	2	Y	-0-					40
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	60	1	824	2	Y	-0-					40

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	60	1	4004	2	N	-0-					105
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	62	1	4478	2	N	-0-					105
06	2850	X	2262	-0-	-588	-0-	60	1	2202	2	N	-0-					105
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	52	1	3365	2	N	-0-					105
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	62	1	5062	2	N	-0-					105
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	60	1	3854	2	N	-0-					105

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	60	1	841	2	N	-0-					179
05	1519	N	810	-0-	-709	-0-	62	1	748	2	N	-0-					179
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	60	1	851	2	N	-0-					179
07	930	N	698	-0-	-232	-0-	52	1	646	2	N	-0-					179
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	62	1	887	2	N	-0-					179
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	60	1	829	2	N	-0-					179

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	2	N	-0-					59
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	62	1	1278	2	N	-0-					59
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	60	1	1202	2	N	1	1	8			59
							1	9									
07	1302	N	1012	-0-	-290	-0-	52	1	960	2	N	-0-					59
08	1333	N	984	-0-	-349	-0-	62	1	753	2	N	154	153	1	1	8	59
							169	9									
09	1260	N	956	-0-	-304	-0-	60	1	896	2	N	-0-					59

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1206	-0-	-534	-0-	60	1	1146	2	N	-0-					78
05	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	62	1	1258	2	N	-0-					78
06	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	60	1	979	2	N	-0-					78
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	52	1	1246	2	N	-0-					78
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	62	1	1497	2	N	-0-					78
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	N	-0-					78

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	2	N	-0-					27
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	62	1	976	2	N	-0-					27
06	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	60	1	965	2	N	-0-					27
07	1209	N	404	-0-	-805	-0-	52	1	352	2	N	-0-					27
08	1023	N	656	-0-	-367	-0-	62	1	594	2	N	-0-					27
09	1020	N	757	-0-	-263	-0-	60	1	697	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	406	-0-	-764	-0-	24	1	382	2	N	-0-					27
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	62	1	819	2	N	-0-					27
06	870	N	525	-0-	-345	-0-	60	1	465	2	N	-0-					27
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	52	1	350	2	N	-0-					27
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	2	2	8			27
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	60	1	1080	2	N	-0-					27

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	60	1	952	2	N	-0-					27
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	754	2	N	-0-					27
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	60	1	629	2	N	-0-					27
07	1054	N	854	-0-	-200	-0-	52	1	802	2	N	-0-					27
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	N	-0-					27
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	2	N	-0-					27

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	60	1	1984	2	N	-0-					82
05	2387	N	1631	-0-	-756	-0-	62	1	1569	2	N	-0-					82
06	2310	N	1958	-0-	-352	-0-	60	1	1898	2	N	-0-					82
07	2108	N	1340	-0-	-768	-0-	52	1	1288	2	N	-0-					82
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	62	1	2185	2	N	-0-					82
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	60	1	1956	2	N	-0-					82

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	50	1	2744	2	N	-0-					78
05	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	62	1	2971	2	N	-0-					78
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	60	1	2323	2	N	-0-					78
07	961	N	60	-0-	-901	-0-	4	1	56	2	N	-0-					78
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	62	1	2151	2	N	-0-					78
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	60	1	1531	2	N	-0-					78

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	60	1	960	2	N	-0-					51
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	2	N	-0-					51
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	120	1	1020	2	N	-0-					51
07	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	52	1	995	2	N	-0-					51
08	1271	N	856	-0-	-415	-0-	62	1	794	2	N	-0-					51
09	1140	N	886	-0-	-254	-0-	60	1	826	2	N	-0-					51

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1272	-0-	-378	-0-	60	1	1212	2	N	-0-					104
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	62	1	1646	2	N	-0-					104
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	60	1	1818	2	N	-0-					104
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	52	1	1415	2	N	-0-					104
08	1705	N	547	-0-	-1158	-0-	62	1	485	2	N	-0-					104
09	1890	N	1315	-0-	-575	-0-	60	1	1255	2	N	-0-					104

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	762	-0-	-138	-0-	60	1	702	2	N	-0-					35
05	930	N	825	-0-	-105	-0-	62	1	763	2	N	-0-					35
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	60	1	734	2	N	-0-					35
07	775	N	584	-0-	-191	-0-	52	1	532	2	N	-0-					35
08	837	N	669	-0-	-168	-0-	62	1	607	2	N	-0-					35
09	780	N	628	-0-	-152	-0-	60	1	568	2	N	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	797	-0-	-193	-0-	60	1	737	2	N	-0-					35
05	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	62	1	1716	2	N	-0-					35
06	3000	N	3117	-0-	117	117	60	1	3057	2	N	-0-					35
07	2654	N	2537	-0-	-117	-0-	52	1	2485	2	N	-0-					35
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	62	1	2646	2	N	-0-					35
09	1800	X	1582	-0-	-218	-0-	60	1	1522	2	N	-0-					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	2	N	-0-					27
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	2	N	-0-					27
06	1020	N	892	-0-	-128	-0-	60	1	832	2	N	-0-					27
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	52	1	1283	2	N	-0-					27
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	62	1	1479	2	N	-0-					27
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	60	1	1023	2	N	-0-					27

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	60	1	728	2	N	-0-					118
05	1085	N	695	-0-	-390	-0-	62	1	633	2	N	-0-					118
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	60	1	889	2	N	-0-					118
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	52	1	715	2	N	-0-					118
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	723	2	N	-0-					118
09	960	N	619	-0-	-341	-0-	60	1	559	2	N	-0-					118

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

04	180	N	77	-0-	-103	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					27
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					27
06	210	N	84	-0-	-126	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					27
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					27
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					27
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					27

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

04	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	60	1	1525	2	N	-0-					58
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1530	2	N	-0-					58
06	1470	N	1278	-0-	-192	-0-	60	1	1218	2	N	-0-					58
07	1643	N	745	-0-	-898	-0-	52	1	693	2	N	-0-					58
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	N	-0-					58
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	60	1	1324	2	N	-0-					58

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	60	1	1573	2	N	-0-					58
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	62	1	1768	2	N	-0-					58
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	60	1	1237	2	N	-0-					58
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	52	1	1643	2	N	-0-					58
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	62	1	1071	2	N	-0-					58
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	60	1	1074	2	N	-0-					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					147
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					147
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	8	1	107	2	N	-0-					147
07	217	N	85	-0-	-132	-0-	6	1	79	2	N	-0-					147
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	-0-					147
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					147

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

04	2914	N	2376	-0-	-538	-0-	60	1	2316	2	N	-0-					27
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	987	2	N	-0-					27
06	2400	X	1730	-0-	-670	-0-	60	1	1670	2	N	-0-					27
07	2480	X	1398	-0-	-1082	-0-	52	1	1346	2	N	-0-					27
08	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	62	1	2452	2	N	-0-					27
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	60	1	2537	2	N	-0-					27

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	987	2	N	-0-					22
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	62	1	1033	2	N	-0-					22
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	N	-0-					22
07	1085	N	814	-0-	-271	-0-	52	1	762	2	N	-0-					22
08	1085	N	977	-0-	-108	-0-	62	1	915	2	N	-0-					22
09	1110	N	906	-0-	-204	-0-	60	1	846	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

04	1050	N	363	-0-	-687	-0-	60	1	303	2	N	-0-					27
05	806	N	485	-0-	-321	-0-	62	1	423	2	N	-0-					27
06	930	N	504	-0-	-426	-0-	60	1	444	2	N	-0-					27
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	52	1	324	2	N	-0-					27
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	62	1	261	2	N	143	143	1			27
							157	9									
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	737	2	N	-0-					27

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

04	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	60	1	978	2	N	-0-					55
05	1023	N	645	-0-	-378	-0-	62	1	583	2	N	-0-					55
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	60	1	1538	2	N	-0-					55
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	52	1	1280	2	N	-0-					55
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	62	1	698	2	N	-0-					55
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	60	1	1847	2	N	-0-					55

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	60	1	1617	2	N	-0-					22
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1845	2	N	-0-					22
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	60	1	1349	2	N	-0-					22
07	1736	N	1255	-0-	-481	-0-	52	1	1203	2	N	-0-					22
08	1922	N	1319	-0-	-603	-0-	62	1	1257	2	N	-0-					22
09	1410	N	1129	-0-	-281	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					22

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

04	780	N	722	-0-	-58	-0-	60	1	662	2	N	-0-					47
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	62	1	864	2	N	-0-					47
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	44	1	703	2	N	-0-					47
07	744	N	453	-0-	-291	-0-	52	1	401	2	N	-0-					47
08	930	N	759	-0-	-171	-0-	62	1	697	2	N	-0-					47
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	60	1	696	2	N	-0-					47

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	60	1	1414	2	N	-0-					97
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	62	1	1115	2	N	-0-					97
06	1020	N	984	-0-	-36	-0-	60	1	923	2	N	1	1	8			97
							1	9									
07	1519	N	609	-0-	-910	-0-	52	1	557	2	N	-0-					97
08	1178	N	195	-0-	-983	-0-	62	1	133	2	N	-0-					97
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	60	1	1082	2	N	-0-					97

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	60	1	1505	2	N	-0-					47
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	62	1	1673	2	N	-0-					47
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	60	1	1362	2	N	-0-					47
07	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	52	1	1405	2	N	-0-					47
08	1736	N	1097	-0-	-639	-0-	62	1	1034	2	N	1	1	8			47
							1	9									
09	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	60	1	1095	2	N	-0-					47

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	60	1	1414	2	N	-0-					19
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1414	2	N	-0-					19
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	60	1	1110	2	N	-0-					19
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	52	1	989	2	N	-0-					19
08	1085	N	995	-0-	-90	-0-	62	1	933	2	N	-0-					19
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1196	2	N	55					74
							61	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	178	1	799	3	Y	3					224
							3	9									
05	930	N	750	-0-	-180	-0-	152	1	598	3	Y	-0-					224
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	167	1	655	3	Y	-0-					224
07	930	N	23	-0-	-907	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					224
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	222	1	925	3	Y	-0-					224
*09	810	N	789	-0-	-21	-0-	161	1	628	3	Y	-0-					224

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

04	390	N	370	-0-	-20	-0-	51	1	319	3	Y	-0-					73
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	66	1	363	3	Y	-0-					73
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	64	1	350	3	Y	-0-					73
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	52	1	286	3	Y	-0-					73
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	67	1	388	3	Y	-0-					73
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	66	1	356	3	Y	-0-					73

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	105	1	709	3	Y	-0-					25
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	113	1	665	3	Y	-0-					25
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	110	1	616	3	Y	-0-					25
07	775	N	420	-0-	-355	-0-	63	1	357	3	Y	-0-					25
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	164	1	987	3	Y	-0-					25
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	128	1	700	3	Y	-0-					25

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

04	570	N	418	-0-	-152	-0-	83	1	335	2	N	-0-					-0-
05	496	N	357	-0-	-139	-0-	70	1	287	2	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	102	1	402	2	N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	124	1	484	2	N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	113	1	433	2	N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	120	1	448	2	N	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

04	600	N	501	-0-	-99	-0-	99	1	402	2	N	-0-					-0-
05	558	N	428	-0-	-130	-0-	83	1	345	2	N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	122	1	483	2	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	112	1	438	2	N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	119	1	453	2	N	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	120	1	448	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	40	1	248	3	Y	-0-					21
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	51	1	282	3	Y	-0-					21
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	49	1	272	3	Y	-0-					21
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	39	1	214	3	Y	-0-					21
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	60	1	345	3	Y	-0-					21
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	52	1	277	3	Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	160	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	30	1	120	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	33	1	131	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	26	1	103	3	Y	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	43	1	182	3	Y	-0-			-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	40	1	153	3	Y	-0-			-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	55	1	247	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	47	1	185	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	51	1	203	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	59	-0-	-251	-0-	12	1	47	3	Y	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	32	1	132	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	36	1	139	3	Y	-0-			-0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	86	1	493	3	Y	-0-			68
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	92	1	457	3	Y	-0-			68
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	91	1	443	3	Y	-0-			68
07	465	N	313	-0-	-152	-0-	53	1	260	3	Y	-0-			68
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	65	1	334	3	Y	-0-			68
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	54	1	257	3	Y	-0-			68

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

04	720	N	715	-0-	-5	-0-	101	1	614	3	Y	-0-			66
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	115	1	622	3	Y	-0-			66
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	111	1	591	3	Y	-0-			66
07	744	N	212	-0-	-532	-0-	33	1	179	3	Y	-0-			66
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	158	1	899	3	Y	-0-			66
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	130	1	682	3	Y	-0-			66

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	125	1	722	3	Y	7			175
							8	9							
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	135	1	669	3	Y	-0-			175
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	133	1	649	3	Y	-0-			175
07	682	N	497	-0-	-185	-0-	84	1	413	3	Y	-0-			175
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	105	1	542	3	Y	-0-			175
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	107	1	510	3	Y	3			178
							3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	54	1	314	3	Y	-0-					87
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	58	1	291	3	Y	-0-					87
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	58	1	282	3	Y	-0-					87
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	26	1	130	3	Y	-0-					87
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	37	1	191	3	Y	-0-					87
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	31	1	147	3	Y	-0-					87

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	3	Y	-0-					88
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	33	1	172	3	Y	-0-					88
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	35	1	163	3	Y	-0-					88

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	58	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	49	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	54	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	222	-0-	-88	-0-	44	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	103	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	57	1	223	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	77	1	518	3	Y	-0-					207
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	83	1	486	3	Y	-0-					207
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	80	1	450	3	Y	-0-					207
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	63	1	357	3	Y	-0-					207
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	62	1	370	3	Y	-0-					207
09	540	N	310	-0-	-230	-0-	47	1	263	3	Y	-0-					207

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1					50
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	534	2	11	9	N	10	46	1			14
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	508	2	23	9	N	21					35
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	502	2	8	9	N	7					42
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					42
09	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	2			N	-0-					42

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		139	-0-	139	2045	139	2			Y	-0-					6
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2045					Y	-0-					6
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2045					Y	-0-					6
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2045					Y	-0-					6
*08	2045	X	-0-	-0-	-2045	-0-					Y	-0-					6
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	175	1			89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			12
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	N	3					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

04	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					4
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1985	2	6	9	Y	5	5	8			4
06	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					4
07	2790	X	1884	-0-	-906	-0-	1884	2			Y	-0-					4
*08	2294	X	1928	-0-	-366	-0-	1928	2			Y	-0-					4
09	2220	X	585	-0-	-1635	-0-	585	2			Y	-0-					4

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					18
05	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					18
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					18
07	1488	X	927	-0-	-561	-0-	927	2			Y	-0-					18
*08	744	X	643	-0-	-101	-0-	643	2			Y	-0-					18
09	900	X	298	-0-	-602	-0-	298	2			Y	-0-					18

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					10
05	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					10
06	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					10
07	1054	X	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			Y	-0-					10
*08	1147	X	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			Y	-0-					10
09	1110	X	431	-0-	-679	-0-	431	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC 704776
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					48
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					48
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					48
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					48
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					48
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					48

CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

04	3060	X	2353	-0-	-707	-0-	2353	2			N	-0-					71
05	3162	X	3019	-0-	-143	-0-	3019	2			N	-0-					71
06	3060	X	2564	-0-	-496	-0-	2564	2			N	-0-					71
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					71
08	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	2642	2	3	9	N	3	3	8			71
*09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					71

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

04	1091	N	900	-0-	-191	-0-	56	1	844	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	60	1	905	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	48	1	874	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	882	-0-	-48	-0-	47	1	835	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	852	-0-	-109	-0-	43	1	809	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	45	1	822	2	Y	-0-					-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

04	3000	N	1752	-0-	-1248	4181	109	1	1643	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1814	-0-	-1286	2895	113	1	1701	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1705	-0-	-1295	1600	89	1	1615	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	1745	-0-	-1355	245	93	1	1652	2	Y	-0-					-0-
08	1963	N	1718	-0-	-245	-0-	87	1	1631	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	88	1	1597	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

04	3000	N	1307	-0-	-1693	2753	81	1	1226	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1283	-0-	-1817	936	80	1	1202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2163	N	1227	-0-	-936	-0-	64	1	1163	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	66	1	1178	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	64	1	1200	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	90	1	1628	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	171 2	1 9	2569	2	Y	2	2	1			2
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	183 3	1 9	2767	2	Y	3	4	1			1
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	150 1	1 9	2704	2	Y	1	1	1			1
07	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	155 4	1 9	2754	2	Y	4	3	1			2
08	2945	N	2670	-0-	-275	-0-	135 3	1 9	2532	2	Y	3	4	1			1
09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	153 3	1 9	2787	2	Y	3	3	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	2	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	461	-0-	-97	-0-	23	1	438	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2635	-0-	-575	-0-	164	1 3 9	2468	2	Y	3	3	1			3
05	3317	X	2708	-0-	-609	-0-	168	1 6 9	2534	2	Y	5	5	1			3
06	3210	X	2702	-0-	-508	-0-	142	1 1 9	2559	2	Y	1	3	1			1
07	3255	X	2834	-0-	-421	-0-	151	1 2 9	2681	2	Y	2	1	1			2
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	157	1 1 9	2952	2	Y	1	3	1			-0-
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	147	1 2 9	2677	2	Y	2	1	1			1

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

04	720	N	669	-0-	-51	-0-	42	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	44	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	36	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

04	3000	N	2567	-0-	-433	10033	160	1 2 9	2405	2	Y	2	1	1			2
05	3100	N	2744	-0-	-356	9677	170	1 4 9	2570	2	Y	4	3	1			3
06	3000	N	2388	-0-	-612	9065	126	1 1 9	2261	2	Y	1	3	1			1
07	3100	N	2729	-0-	-371	8694	145	1 2 9	2582	2	Y	2	2	1			1
08	3100	N	2644	-0-	-456	8238	134	1 1 9	2509	2	Y	1	2	1			-0-
09	3000	N	1771	-0-	-1229	7009	92	1 1 9	1678	2	Y	1	1	1			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

04	450	N	437	-0-	-13	-0-	27	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	25	1	442	2	Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	24	1	440	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	33	1	490	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	34	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	28	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	512	2	Y	-0-					-0-
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	20	1	302	2	Y	1					1
							1	9									
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	21	1	317	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	15	1	273	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	15	1	288	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	140	1	304	2	Y	-0-					58
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	83	1	458	2	Y	-0-					58
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	258	1	393	2	Y	-0-					58
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	245	1	266	2	Y	-0-					58
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	212	1	338	2	Y	-0-					58
09	660	N	456	-0-	-204	-0-	243	1	213	2	Y	-0-					58

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	26	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	318	-0-	-116	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	294	-0-	-96	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2125	N	1952	-0-	-173	-0-	121	1	1831	2	Y	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	135	1	2026	2	Y	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	96	1	1728	2	Y	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	119	1	2128	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	103	1	1937	2	Y	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	104	1	1892	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2186	N	1076	-0-	-1110	-0-	67	1	1009	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	71	1	1079	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	60	1	1079	2	Y	1					1
							1	9									
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	63	1	1109	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1147	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	44	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	66	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	105	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	91	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	75	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	94	1	167	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	985	-0-	-155	-0-	59	1	924	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	775	N	606	-0-	-169	-0-	37	1	566	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	76	1	1337	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	89	1	1587	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	86	1	1606	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	79	1	1437	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

04	630	N	558	-0-	-72	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	585	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	32	1	609	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	578	-0-	-52	-0-	30	1	548	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	48	1	716	2	Y	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	38	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	717	-0-	-58	-0-	38	1	679	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	665	-0-	-141	-0-	34	1	631	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	604	-0-	-116	-0-	32	1	572	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

04	720	N	663	-0-	-57	-0-	41	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	44	1	661	2	Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	686	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1741	-0-	-1259	3330	108	1	1633	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1769	-0-	-1331	1999	110	1	1659	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1556	-0-	-1444	555	81	1	1475	2	Y	-0-					-0-
07	2314	N	1759	-0-	-555	-0-	93	1	1666	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	84	1	1572	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	79	1	1439	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

04	3000	N	2100	-0-	-900	7358	131	1	1968	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	3696	-0-	596	7954	230	1	3463	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	3000	N	3334	-0-	334	8288	176	1	3157	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	3100	N	1279	-0-	-1821	6467	62	1	1217	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	6467	X	-0-	-0-	-6467	-0-					Y	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

04	1652	N	1057	-0-	-595	-0-	66	1	991	2	Y	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	70	1	1062	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1068	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	65	1	1152	2	Y	1					1
							1	9									
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	59	1	1077	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1975	-0-	-1025	7201	123	1	1852	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2040	-0-	-1060	6141	127	1	1913	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1917	-0-	-1083	5058	100	1	1816	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	2027	-0-	-1073	3985	108	1	1919	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2467	-0-	-633	3352	125	1	2341	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	2453	-0-	-547	2805	128	1	2325	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	35	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	520	-0-	-131	-0-	32	1	487	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	513	-0-	-57	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	26	1	482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	25	1	449	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3355	-0-	-485	-0-	209	1	3145	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
05	3968	X	3636	-0-	-332	-0-	225	1	3408	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
06	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	193	1	3486	2	Y	-0-					2
07	3968	X	3659	-0-	-309	-0-	193	1	3434	2	Y	29	2	1			29
							32	9									
08	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	181	1	3391	2	Y	3	30	1			2
							3	9									
09	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	181	1	3282	2	Y	4	1	1			5
							4	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2615	-0-	-565	-0-	162	1	2447	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
05	3286	X	2992	-0-	-294	-0-	185	1	2804	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
06	3180	X	2392	-0-	-788	-0-	126	1	2265	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	3286	X	2689	-0-	-597	-0-	144	1	2544	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3131	X	2653	-0-	-478	-0-	134	1	2518	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2910	X	1737	-0-	-1173	-0-	91	1	1646	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1658	-0-	-1342	4144	103	1	1554	2	Y	1					1
							1	9									
05	3100	N	1703	-0-	-1397	2747	106	1	1597	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	1624	-0-	-1376	1371	85	1	1539	2	Y	-0-					-0-
07	3067	N	1696	-0-	-1371	-0-	90	1	1606	2	Y	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	85	1	1601	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	88	1	1600	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	229	-0-	-491	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					1
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	864	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	480	N	399	-0-	-81	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	25	1	498	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1151	N	971	-0-	-180	-0-	60	1	911	2	Y	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	63	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	51	1	929	2	Y	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	Y	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	960	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	51	1	922	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1510	N	934	-0-	-576	-0-	58	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	974	-0-	-80	-0-	60	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	48	1	875	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	50	1	885	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	45	1	849	2	Y	2					2
							2	9									
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	Y	2					4
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	38	1	570	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	31	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	31	1	578	2	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

04	3000	N	1477	-0-	-1523	1403	92	1	1385	2	Y	-0-					4
05	2987	N	1584	-0-	-1403	-0-	98	1	1485	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	84	1	1517	2	Y	-0-					2
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	89	1	1590	2	Y	14					16
							15	9									
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	81	1	1520	2	Y	1	16	1			1
							1	9									
09	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	76	1	1382	2	Y	-0-					1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

04	3000	N	2418	-0-	-582	8689	150	1	2267	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	2493	-0-	-607	8082	155	1	2335	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	3000	N	2240	-0-	-760	7322	117	1	2122	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	3100	N	2584	-0-	-516	6806	138	1	2444	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	3100	N	2837	-0-	-263	6543	144	1	2692	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	2249	-0-	-751	5792	117	1	2129	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

04	2073	N	1179	-0-	-894	-0-	73	1	1106	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	65	1	983	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	N	1002	-0-	-198	-0-	52	1	949	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1209	N	997	-0-	-212	-0-	53	1	943	2	Y	1					1
							1	9									
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	51	1	958	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

04	H15	VIOL	4244	-0-	4244	22662	263	1	3971	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
05	H15	VIOL	3515	-0-	3515	26177	218	1	3287	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
06	14B	DENY	3020	-0-	3020	29197	158	1	2859	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	14B	DENY	2804	-0-	2804	32001	149	1	2648	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
08	14B	DENY	1936	-0-	1936	33937	98	1	1836	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	H15	VIOL	1486	-0-	1486	35423	78	1	1406	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	29	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	28	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	29	1	522	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	28	1	521	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3262	-0-	-308	-0-	203	1 2 9	3057	2	Y	2	3	1			1
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	229	1 4 9	3461	2	Y	4	3	1			2
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	184	1 2 9	3327	2	Y	2	3	1			1
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	192	1 4 9	3415	2	Y	4	3	1			2
08	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	175	1 2 9	3290	2	Y	2	3	1			1
09	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	182	1 2 9	3307	2	Y	2	1	1			2

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	40	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	707	-0-	-37	-0-	44	1 1 9	662	2	Y	1	1	1			-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	625	2	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	765	2	Y	1	1	1			-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	39	1	701	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1362	-0-	-1638	2163	85	1	1277	2	Y	-0-					12
05	3100	N	1391	-0-	-1709	454	86	1	1305	2	Y	-0-					12
06	1786	N	1332	-0-	-454	-0-	70	1	1262	2	Y	-0-					12
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	81	1	1429	2	Y	-0-					12
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	70	1	1319	2	Y	-0-					12
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	71	1	1284	2	Y	-0-					12

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	39	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	41	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	33	1	595	2	Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1011	-0-	-249	-0-	369	1	642	2	Y	-0-					4
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	417	1	844	2	Y	-0-					4
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	387	1	911	2	Y	-0-					4
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	401	1	930	2	Y	-0-					4
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	390	1	920	2	Y	-0-					4
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	392	1	882	2	Y	-0-					4

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	55	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	58	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	46	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	48	1	855	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	911	-0-	-19	-0-	46	1	865	2	Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	46	1	830	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

04	3000	N	3270	-0-	270	270	203	1	3065	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1330	N	1060	-0-	-270	-0-	66	1	994	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	45	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	57	1	1006	2	Y	1					1
							1	9									
08	1147	X	1093	-0-	-54	-0-	55	1	1037	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1110	X	1045	-0-	-65	-0-	55	1	989	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

04	3000	N	1908	-0-	-1092	6088	119	1	1789	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2089	-0-	-1011	5077	129	1	1958	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3000	N	1989	-0-	-1011	4066	105	1	1884	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	2014	-0-	-1086	2980	107	1	1906	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	1942	-0-	-1158	1822	98	1	1841	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3000	N	2066	-0-	-934	888	108	1	1956	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

04	420	N	408	-0-	-12	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

04	2315	N	1135	-0-	-1180	-0-	71	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	69	1	1044	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	57	1	1032	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	58	1	1038	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	54	1	1017	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	54	1	983	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1341	N	988	-0-	-353	-0-	75	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	77	1	981	2	Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	76	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	80	1	994	2	Y	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	77	1	968	2	Y	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	77	1	952	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	35	1	519	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	40	1	600	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	573	-0-	-78	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	553	-0-	-107	-0-	29	1	524	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	129	1	1573	2	Y	5	5	8			18
							6	9									
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	134	1	1702	2	Y	-0-					18
06	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	121	1	1523	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
07	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	129	1	1605	2	Y	1					19
							1	9									
08	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	129	1	1610	2	Y	7	5	8			21
							8	9									
*09	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	120	1	1485	2	Y	10	24	1	4	8	3
							11	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1649	N	985	-0-	-664	-0-	61	1	922	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	65	1	975	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	52	1	938	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	56	1	999	2	Y	6	2	1			5
							7	9									
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1019	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	981	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	545	2	Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	45	1	567	2	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	47	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	46	1	568	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2965	-0-	-245	-0-	184	1	2778	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	189	1	2857	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	3150	X	2736	-0-	-414	-0-	144	1	2592	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3193	X	3148	-0-	-45	-0-	169	1	2971	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	160	1	2993	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	174	1	3149	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2295	N	1190	-0-	-1105	-0-	90	1	1100	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	93	1	1178	2	Y	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	92	1	1149	2	Y	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	95	1	1188	2	Y	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	95	1	1189	2	Y	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	85	1	1051	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1628	-0-	-1372	3315	101	1	1527	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1690	-0-	-1410	1905	105	1	1585	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1596	-0-	-1404	501	84	1	1512	2	Y	-0-					-0-
07	2167	N	1666	-0-	-501	-0-	89	1	1577	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	83	1	1550	2	Y	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	83	1	1511	2	Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1592	-0-	-1408	2356	99	1	1492	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	1730	-0-	-1370	986	107	1	1621	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2676	N	1690	-0-	-986	-0-	88	1	1600	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1678	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	86	1	1622	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	90	1	1633	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2725	-0-	-275	10965	207	1	2518	2	Y	-0-					18
05	3100	N	2928	-0-	-172	10793	214	1	2714	2	Y	-0-					18
06	3000	N	2809	-0-	-191	10602	208	1	2601	2	Y	-0-					18
07	3100	N	2838	-0-	-262	10340	211	1	2626	2	Y	1					19
							1	9									
08	3100	N	2823	-0-	-277	10063	209	1	2612	2	Y	2					21
							2	9									
09	3000	N	2753	-0-	-247	9816	205	1	2539	2	Y	8	26	1			3
							9	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2175	-0-	-285	-0-	135	1	2040	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2430	-0-	-112	-0-	151	1	2277	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	120	1	2168	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	123	1	2183	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	121	1	2265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2280	N	2223	-0-	-57	-0-	116	1	2107	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1557	-0-	-1443	2656	97	1	1459	2	Y	1					1
							1	9									
05	3100	N	1653	-0-	-1447	1209	103	1	1550	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2816	N	1607	-0-	-1209	-0-	84	1	1523	2	Y	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	88	1	1556	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	79	1	1490	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1620	N	1416	-0-	-204	-0-	74	1	1342	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1874	-0-	-1126	5372	117	1	1756	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	1995	-0-	-1105	4267	124	1	1869	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3000	N	1887	-0-	-1113	3154	99	1	1788	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	2015	-0-	-1085	2069	107	1	1906	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3100	N	2026	-0-	-1074	995	103	1	1922	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	2238	-0-	-762	233	116	1	2120	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2622	N	1313	-0-	-1309	-0-	82	1	1230	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	88	1	1330	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	70	1	1270	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	65	1	1147	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	62	1	1164	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	64	1	1156	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2116	-0-	-134	-0-	132	1	1983	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2325	X	1787	-0-	-538	-0-	111	1	1676	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	127	1	2276	2	Y	-0-					-0-
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	143	1	2570	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	142	1	2677	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	124	1	2250	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1874	-0-	-586	-0-	117	1	1755	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	2542	X	2018	-0-	-524	-0-	125	1	1892	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	2460	X	2092	-0-	-368	-0-	110	1	1981	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2542	X	1935	-0-	-607	-0-	101	1	1832	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	147	1	2752	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	204	1	3700	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1600	-0-	-1400	3335	99	1	1500	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	1712	-0-	-1388	1947	106	1	1605	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3000	N	1699	-0-	-1301	646	89	1	1610	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2396	N	1750	-0-	-646	-0-	93	1	1655	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	89	1	1661	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	91	1	1644	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1474	-0-	-1526	3468	92	1	1382	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	1615	-0-	-1485	1983	100	1	1513	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3000	N	1490	-0-	-1510	473	78	1	1412	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2005	N	1532	-0-	-473	-0-	81	1	1449	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	74	1	1382	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	74	1	1349	2	Y	1					1
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2894	-0-	-526	-0-	180	1	2713	2	Y	1					11
							1	9									
05	3534	X	3421	-0-	-113	-0-	212	1	3209	2	Y	-0-					11
06	3420	X	3342	-0-	-78	-0-	175	1	3167	2	Y	-0-					11
07	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	176	1	3132	2	Y	-0-					11
08	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	164	1	3066	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
09	3270	X	3242	-0-	-28	-0-	169	1	3071	2	Y	2					14
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1769	-0-	-1231	3935	110	1	1659	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1888	-0-	-1212	2723	117	1	1770	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	1834	-0-	-1166	1557	96	1	1738	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1758	-0-	-1342	215	93	1	1665	2	Y	-0-					-0-
08	2016	N	1801	-0-	-215	-0-	91	1	1709	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	105	1	1912	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	398	-0-	-142	-0-	23	1	375	2	Y	-0-	2	1			1
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	98	1	1465	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	35	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	Y	3					3
							3	9									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	84	1	1600	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2157	-0-	-753	-0-		134	1	2022	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	3007	X	2096	-0-	-911	-0-		130	1	1964	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	2910	X	1857	-0-	-1053	-0-		97	1	1759	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	2914	X	2011	-0-	-903	-0-		107	1	1903	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	2108	N	1618	-0-	-490	-0-		82	1	1535	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
09	1860	N	1589	-0-	-271	-0-		83	1	1504	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2645	N	996	-0-	-1649	-0-		62	1	934	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1113	-0-	-96	-0-		69	1	1043	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	1170	N	1039	-0-	-131	-0-		54	1	984	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-		56	1	987	2	Y	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-		57	1	1062	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-		60	1	1086	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-		71	1	1071	2	Y	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-		92	1	1387	2	Y	6	2	1			4
								7	9									
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-		74	1	1333	2	Y	1	4	1			1
								1	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-		45	1	810	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
08	1488	N	1196	-0-	-292	-0-		60	1	1133	2	Y	3	5	1			-0-
								3	9									
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-		71	1	1285	2	Y	1					1
								1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1624	-0-	-1376	3437		101	1	1522	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	3100	N	1726	-0-	-1374	2063		107	1	1619	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	1662	-0-	-1338	725		87	1	1575	2	Y	-0-					-0-
07	2431	N	1706	-0-	-725	-0-		91	1	1614	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	1736	N	1697	-0-	-39	-0-		86	1	1610	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	1650	N	1631	-0-	-19	-0-		85	1	1545	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2087	-0-		-913	7510	130	1 9	1956	2	Y	1	1	1			2
05	3100	N	2326	-0-		-774	6736	144	1 9	2179	2	Y	3	5	1			-0-
06	3000	N	2179	-0-		-821	5915	114	1 9	2063	2	Y	2	1	1			1
07	3100	N	2169	-0-		-931	4984	115	1 9	2050	2	Y	4	3	1			2
08	3100	N	2023	-0-		-1077	3907	102	1 9	1914	2	Y	6	7	1			1
09	3000	N	2129	-0-		-871	3036	111	1 9	2015	2	Y	3	3	1			1

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2338	-0-		-662	8609	146	1	2192	2	Y	-0-					11
05	3100	N	2492	-0-		-608	8001	155	1	2337	2	Y	-0-					11
06	3000	N	2409	-0-		-591	7410	126	1	2283	2	Y	-0-					11
07	3100	N	2633	-0-		-467	6943	140	1	2493	2	Y	-0-					11
08	9514	X	2571	-0-		-6943	-0-	130	1	2440	2	Y	1					12
09	2400	X	2329	-0-		-71	-0-	121	1 9	2207	2	Y	1					13

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2143	-0-		-857	6524	133	1 9	2002	2	Y	7	4	1			6
05	3100	N	2274	-0-		-826	5698	141	1 9	2130	2	Y	3	9	1			-0-
06	3000	N	2002	-0-		-998	4700	105	1 9	1895	2	Y	2	1	1			1
07	3100	N	2172	-0-		-928	3772	116	1 9	2053	2	Y	3	2	1			2
08	3100	N	2301	-0-		-799	2973	116	1 9	2182	2	Y	3	4	1			1
09	3000	N	2196	-0-		-804	2169	115	1 9	2079	2	Y	2	1	1			2

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	760	-0-		-110	-0-	47	1	713	2	Y	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-		-0-	-0-	59	1 9	887	2	Y	1	1	1			-0-
06	990	N	990	-0-		-0-	-0-	52	1	938	2	Y	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-		-0-	-0-	52	1 9	922	2	Y	1					1
08	984	N	984	-0-		-0-	-0-	50	1	934	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	990	N	937	-0-		-53	-0-	49	1 9	887	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1387	N	870	-0-	-517	-0-	54	1	816	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	881	-0-	-173	-0-	55	1	825	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	900	N	842	-0-	-58	-0-	44	1	797	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	51	1	903	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	50	1	933	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	50	1	901	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

04	630	N	617	-0-	-13	-0-	38	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	40	1	605	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	31	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	579	-0-	-72	-0-	29	1	550	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	31	1	565	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

04	810	N	761	-0-	-49	-0-	278	1	483	2	Y	-0-					11
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	286	1	577	2	Y	-0-					11
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	256	1	602	2	Y	-0-					11
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	268	1	622	2	Y	-0-					11
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	264	1	624	2	Y	-0-					11
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	265	1	597	2	Y	-0-					11

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

04	3000	N	1292	-0-	-1708	921	472	1	820	2	Y	-0-					8
05	2418	N	1497	-0-	-921	-0-	480	1	1017	2	Y	-0-					8
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	495	1	1164	2	Y	-0-					8
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	508	1	1182	2	Y	-0-					8
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	517	1	1222	2	Y	-0-					8
09	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	473	1	1066	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1702	-0-	-1298	6625	106	1	1596	2	Y	-0-					22
05	3100	N	1892	-0-	-1208	5417	117	1	1775	2	Y	-0-					22
06	3000	N	2419	-0-	-581	4836	127	1	2292	2	Y	-0-					22
07	3100	N	3142	-0-	42	4878	165	1	2977	2	Y	-0-					22
08	3100	N	2935	-0-	-165	4713	149	1	2785	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
09	3000	N	3325	-0-	325	5038	174	1	3151	2	Y	-0-					22

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

04	2928	N	1398	-0-	-1530	-0-	86	1	1311	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	100	1	1512	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	1080	N	974	-0-	-106	-0-	51	1	923	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1116	N	793	-0-	-323	-0-	42	1	749	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1333	N	620	-0-	-713	-0-	31	1	589	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	1233	2	Y	1					1
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

04	3000	N	2222	-0-	-778	4087	139	1	2082	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	2227	-0-	-873	3214	138	1	2088	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3000	N	2341	-0-	-659	2555	123	1	2218	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	2310	-0-	-790	1765	124	1	2184	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3100	N	2501	-0-	-599	1166	127	1	2373	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	2430	-0-	-570	596	127	1	2302	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

04	2850	X	2591	-0-	-259	-0-	160	1	2431	2	Y	-0-					1
05	2852	X	2304	-0-	-548	-0-	143	1	2161	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2610	N	2188	-0-	-422	-0-	115	1	2073	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	138	1	2448	2	Y	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	121	1	2262	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2190	N	1829	-0-	-361	-0-	96	1	1733	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

04	3000	N	1528	-0-	-1472	2283	95	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1203	-0-	-1897	386	75	1	1127	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1530	N	869	-0-	-661	-0-	46	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	982	-0-	-599	-0-	52	1	929	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	54	1	1014	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	65	1	1187	2	Y	1					1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	48	1	715	2	Y	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	61	1	922	2	Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	50	1	911	2	Y	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	52	1	923	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	48	1	907	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	920	-0-	-40	-0-	48	1	872	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2317	-0-	-683	7915	144	1	2171	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3100	N	2485	-0-	-615	7300	154	1	2327	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	3000	N	2190	-0-	-810	6490	115	1	2074	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	3100	N	2506	-0-	-594	5896	133	1	2370	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	3100	N	2416	-0-	-684	5212	122	1	2290	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	3000	N	2261	-0-	-739	4473	118	1	2141	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1831	N	627	-0-	-1204	-0-	40	1	587	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	64	1	963	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	52	1	944	2	Y	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	60	1	1074	2	Y	1					1
							1	9									
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	71	1	1292	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1746	-0-	-1254	4965	108	1	1638	2	Y	-0-					4
05	3100	N	1766	-0-	-1334	3631	109	1	1657	2	Y	-0-	3	1			1
06	3000	N	1821	-0-	-1179	2452	96	1	1725	2	Y	-0-					1
07	3100	N	1820	-0-	-1280	1172	95	1	1711	2	Y	13					14
							14	9									
08	3100	N	2026	-0-	-1074	98	102	1	1923	2	Y	1	14	1			1
							1	9									
09	1887	N	1789	-0-	-98	-0-	93	1	1695	2	Y	1					2
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10635	X	2253	-0-	-8382	-0-	141	1	2111	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2015	X	1988	-0-	-27	-0-	123	1	1864	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1950	X	1834	-0-	-116	-0-	99	1	1735	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1953	-0-	-62	-0-	104	1	1846	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	1860	X	1714	-0-	-146	-0-	87	1	1625	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	96	1	1734	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2281	-0-	-719	6912	142	1 2 9	2137	2	Y	2	1	1			2
05	3100	N	2229	-0-	-871	6041	138	1 2 9	2089	2	Y	2	4	1			-0-
06	3000	N	1580	-0-	-1420	4621	82	1	1498	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1542	-0-	-1558	3063	81	1 4 9	1457	2	Y	4	1	1			3
08	3100	N	2575	-0-	-525	2538	130	1 4 9	2441	2	Y	4	6	1			1
09	3000	N	2645	-0-	-355	2183	138	1 3 9	2504	2	Y	3	3	1			1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2406	N	2134	-0-	-272	-0-	132	1 1 9	2001	2	Y	1	2	1			1
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	179	1 3 9	2700	2	Y	3	4	1			-0-
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	152	1 2 9	2744	2	Y	2	1	1			1
07	2759	X	2590	-0-	-169	-0-	140	1 3 9	2447	2	Y	3	2	1			2
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	170	1 4 9	3182	2	Y	4	5	1			1
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	167	1 3 9	3035	2	Y	3	3	1			1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1789	-0-	-1211	4358	111	1	1678	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1706	-0-	-1394	2964	106	1	1600	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1573	-0-	-1427	1537	82	1	1491	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1821	-0-	-1279	258	97	1	1724	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1726	-0-	-258	-0-	87	1	1639	2	Y	-0-					-0-
*09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	86	1 1 9	1568	2	Y	1	1	8			-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2583	-0-	-417	6008	161	1 1 9	2421	2	Y	1	1	1			1
05	3100	N	2573	-0-	-527	5481	161	1 2 9	2410	2	Y	2	2	1			1
06	3000	N	2512	-0-	-488	4993	132	1	2380	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	2718	-0-	-382	4611	144	1 2 9	2572	2	Y	2	1	1			1
08	3100	N	2656	-0-	-444	4167	134	1 1 9	2521	2	Y	1	2	1			-0-
09	3000	N	2591	-0-	-409	3758	135	1 2 9	2454	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2352	N	959	-0-	-1393	-0-	60	1	899	2	Y	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	59	1	888	2	Y	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	51	1	933	2	Y	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	46	1	862	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	840	-0-	-150	-0-	44	1	796	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2509	-0-	-491	9098	156	1	2352	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
05	3100	N	2580	-0-	-520	8578	160	1	2418	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
06	3000	N	2498	-0-	-502	8076	131	1	2367	2	Y	-0-	1	1			11
07	3100	N	2573	-0-	-527	7549	137	1	2433	2	Y	3	2	1			12
							3	9									
08	3100	N	2511	-0-	-589	6960	127	1	2374	2	Y	9	5	1			16
							10	9									
09	3000	N	2478	-0-	-522	6438	129	1	2346	2	Y	3	2	1			17
							3	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1835	-0-	-1165	5499	114	1	1719	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3100	N	1998	-0-	-1102	4397	124	1	1871	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	3000	N	1902	-0-	-1098	3299	100	1	1801	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	3100	N	1410	-0-	-1690	1609	76	1	1331	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	3100	N	1923	-0-	-1177	432	97	1	1824	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
09	2352	N	1920	-0-	-432	-0-	100	1	1819	2	Y	1					1
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1476	-0-	-1524	2341	92	1	1383	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	1568	-0-	-1532	809	97	1	1469	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2382	N	1573	-0-	-809	-0-	83	1	1490	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	80	1	1433	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	75	1	1416	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	83	1	1499	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	34	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	29	1	526	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	29	1	522	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	27	1	513	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	28	1	503	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2048	-0-	-952	5463	127	1	1920	2	Y	1					1
							1	9									
05	3100	N	2171	-0-	-929	4534	135	1	2036	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	2042	-0-	-958	3576	107	1	1935	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2136	-0-	-964	2612	114	1	2022	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2118	-0-	-982	1630	107	1	2008	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3000	N	2024	-0-	-976	654	106	1	1918	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1947	-0-	-693	-0-	121	1	1824	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	2449	X	2044	-0-	-405	-0-	127	1	1913	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	2370	X	1983	-0-	-387	-0-	104	1	1878	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	2449	X	2343	-0-	-106	-0-	124	1	2217	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	118	1	2203	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	127	1	2296	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2023 - WELL PLUGGED 4/4/2023														

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

04	3000	N	1179	-0-	-1821	2140	72	1	1107	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2431	-0-	-669	1471	151	1	2278	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3000	N	1614	-0-	-1386	85	83	1	1531	2	Y	-0-					-0-
07	1960	N	1875	-0-	-85	-0-	98	1	1776	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2108	N	1749	-0-	-359	-0-	89	1	1658	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	112	1	2026	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

04	3000	N	1850	-0-	-1150	4354	115	1	1735	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	2074	-0-	-1026	3328	128	1	1944	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3000	N	1945	-0-	-1055	2273	102	1	1843	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	1989	-0-	-1111	1162	106	1	1882	2	Y	1					1
							1	9									
08	3100	N	2054	-0-	-1046	116	104	1	1950	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2262	N	2146	-0-	-116	-0-	112	1	2034	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2023 - WELL PLUGGED 4/6/2023														

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

04	2984	N	1158	-0-	-1826	-0-	72	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	62	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	47	1	845	2	Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	848	-0-	-144	-0-	43	1	805	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	899	-0-	-1	-0-	68	1	831	2	Y	-0-					14
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	74	1	936	2	Y	-0-					14
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	70	1	872	2	Y	-0-					14
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	70	1	875	2	Y	4	3	8			15
							4	9									
08	1023	N	961	-0-	-62	-0-	71	1	889	2	Y	1					16
							1	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	72	1	892	2	Y	7	20	1			3
							8	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1975	N	1018	-0-	-957	-0-	63	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	66	1	1001	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	53	1	955	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	55	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	52	1	968	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1020	N	974	-0-	-46	-0-	51	1	923	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1349	-0-	-1651	2488	84	1	1259	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	3100	N	1394	-0-	-1706	782	86	1	1300	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	2096	N	1314	-0-	-782	-0-	69	1	1243	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	72	1	1279	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	70	1	1312	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	72	1	1308	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1475	N	1109	-0-	-366	-0-	69	1	1040	2	Y	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	53	1	807	2	Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	51	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	52	1	979	2	Y	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	912	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1863	-0-	-1137	4356	116	1	1747	2	Y	-0-					1
05	3100	N	1827	-0-	-1273	3083	113	1	1714	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	1771	-0-	-1229	1854	93	1	1678	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1800	-0-	-1300	554	96	1	1704	2	Y	-0-					-0-
08	2417	N	1863	-0-	-554	-0-	94	1	1769	2	Y	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	94	1	1703	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1570	-0-	-830	-0-	488	1	1081	2	Y	1					45
							1	9									
05	2108	X	1397	-0-	-711	-0-	206	1	1191	2	Y	-0-					45
06	2040	X	1266	-0-	-774	-0-	464	1	801	2	Y	1					46
							1	9									
07	2108	X	1114	-0-	-994	-0-	532	1	582	2	Y	-0-					46
08	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	447	1	761	2	Y	-0-					46
09	1260	N	952	-0-	-308	-0-	503	1	449	2	Y	-0-					46

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2328	N	1237	-0-	-1091	-0-	94	1	1143	2	Y	-0-					16
05	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	87	1	1112	2	Y	-0-					16
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	87	1	1089	2	Y	-0-					16
07	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	90	1	1121	2	Y	1					17
							1	9									
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	90	1	1123	2	Y	2					19
							2	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	89	1	1104	2	Y	8	24	1			3
							9	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2099	N	1093	-0-	-1006	-0-	68 1	1 9	1024	2	Y	1	1	1			1
05	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	67	1	1018	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	1052	2	Y	1					1
07	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	57 1	1 9	1020	2	Y	1	1	1			1
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	53 1	1 9	994	2	Y	1	2	1			-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	70 3	1 9	1262	2	Y	3	2	1			1

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	56	1	837	2	Y	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	59	1	893	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	47	1	849	2	Y	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	50	1	898	2	Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	47	1	888	2	Y	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	48	1	870	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1887	-0-	-1113	5182	117	1	1769	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	3100	N	893	-0-	-2207	2975	56	1	835	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2975	N	-0-	-0-	-2975	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2618	-0-	-382	6679	163	1	2451	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	3100	N	2740	-0-	-360	6319	170	1	2561	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
06	3000	N	2581	-0-	-419	5900	135	1	2444	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	3100	N	2781	-0-	-319	5581	148	1	2630	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	3100	N	2724	-0-	-376	5205	138	1	2582	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3000	N	2365	-0-	-635	4570	124	1	2237	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2158	-0-	-842	6439	134	1	2023	2	Y	1					1
							1	9									
05	3100	N	2251	-0-	-849	5590	140	1	2111	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	2041	-0-	-959	4631	106	1	1935	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2124	-0-	-976	3655	113	1	2011	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2168	-0-	-932	2723	110	1	2056	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3000	N	2006	-0-	-994	1729	105	1	1901	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2001	-0-	-999	3801	124	1	1875	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3100	N	1637	-0-	-1463	2338	102	1	1533	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3000	N	2084	-0-	-916	1422	109	1	1975	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	3028	-0-	-72	1350	161	1	2864	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	3100	N	2243	-0-	-857	493	114	1	2127	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3000	N	2508	-0-	-492	1	130	1	2377	2	Y	1					1
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2382	-0-	-618	9783	147	1	2234	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	2154	-0-	-946	8837	134	1	2019	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3000	N	2105	-0-	-895	7942	110	1	1995	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	2292	-0-	-808	7134	124	1	2166	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3100	N	2786	-0-	-314	6820	141	1	2644	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	2653	-0-	-347	6473	138	1	2513	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	903	-0-	-117	-0-	56	1	847	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	976	-0-	-78	-0-	61	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	49	1	886	2	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	54	1	961	2	Y	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	51	1	964	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	844	-0-	-86	-0-	44	1	800	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1838	-0-	-262	-0-	114	1	1723	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2480	X	2400	-0-	-80	-0-	149	1	2248	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	2820	X	2208	-0-	-612	-0-	116	1	2092	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2914	X	2549	-0-	-365	-0-	136	1	2411	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2914	X	2291	-0-	-623	-0-	116	1	2174	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2310	X	2175	-0-	-135	-0-	113	1	2061	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2039	-0-	-511	-0-	127	1	1912	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2612	-0-	-23	-0-	162	1	2448	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2550	X	2476	-0-	-74	-0-	130	1	2346	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2604	X	2503	-0-	-101	-0-	133	1	2370	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2570	-0-	-34	-0-	130	1	2439	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	127	1	2315	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1264	-0-	-1736	203	79	1	1184	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1525	N	1322	-0-	-203	-0-	81	1	1234	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
06	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	66	1	1187	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
07	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	66	1	1188	2	Y	-0-	1	1			1
08	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	65	1	1219	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	66	1	1189	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2184	-0-	-816	6626	136	1	2048	2	Y	-0-					12
05	3100	N	2538	-0-	-562	6064	157	1	2380	2	Y	1					13
							1	9									
06	3000	N	2346	-0-	-654	5410	123	1	2223	2	Y	-0-					13
07	3100	N	2017	-0-	-1083	4327	104	1	1913	2	Y	-0-					13
08	3100	N	2642	-0-	-458	3869	134	1	2506	2	Y	2					15
							2	9									
09	3000	N	2383	-0-	-617	3252	125	1	2257	2	Y	1					16
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1810	-0-	-1190	2799	113	1	1695	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
05	3100	N	1879	-0-	-1221	1578	117	1	1760	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
06	3000	N	1653	-0-	-1347	231	87	1	1566	2	Y	-0-	1	1			10
07	1914	N	1683	-0-	-231	-0-	89	1	1593	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
08	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	83	1	1552	2	Y	7	3	1			14
							8	9									
09	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	80	1	1466	2	Y	2	2	1			14
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2046	-0-	-954	6916	127	1	1919	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2183	-0-	-917	5999	135	1	2046	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3000	N	2060	-0-	-940	5059	108	1	1952	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	2106	-0-	-994	4065	112	1	1992	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3100	N	2023	-0-	-1077	2988	102	1	1921	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	2084	-0-	-916	2072	109	1	1975	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1202	N	1006	-0-	-196	-0-	63	1	942	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	64	1	969	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	55	1	986	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1054	N	775	-0-	-279	-0-	42	1	731	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	41	1	619	2	Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	737	-0-	-100	-0-	37	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	97	1	1469	2	Y	-0-					-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	108	1	1629	2	Y	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	85	1	1543	2	Y	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	86	1	1551	2	Y	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	94	1	1763	2	Y	-0-					-0-
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	91	1	1669	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
06	T. A.		50	-0-	50	87	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2472	-0-	-78	-0-	154	1	2318	2	Y	-0-					-0-
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	190	1	2881	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	170	1	3076	2	Y	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	177	1	3157	2	Y	-0-					-0-
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	171	1	3214	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	180	1	3261	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

04	3000	N	2410	-0-	-590	8599	150	1	2259	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	2505	-0-	-595	8004	156	1	2348	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3000	N	2363	-0-	-637	7367	123	1	2240	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	2379	-0-	-721	6646	127	1	2250	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3100	N	2390	-0-	-710	5936	121	1	2269	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	2184	-0-	-816	5120	113	1	2071	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

04	3000	N	2155	-0-	-845	5780	134	1	2020	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	2288	-0-	-812	4968	142	1	2144	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3000	N	2228	-0-	-772	4196	117	1	2110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	2376	-0-	-724	3472	126	1	2244	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
08	3100	N	2143	-0-	-957	2515	109	1	2031	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	3000	N	2204	-0-	-796	1719	115	1	2087	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

04	240	N	224	-0-	-16	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

04	3000	N	1346	-0-	-1654	1223	84	1	1261	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2619	N	1396	-0-	-1223	-0-	86	1	1307	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	83	1	1495	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	76	1	1345	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	123	1	2298	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	137	1	2479	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2231	-0-	-769	7891	139	1	2089	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	3100	N	2586	-0-	-514	7377	160	1	2417	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
06	3000	N	2469	-0-	-531	6846	129	1	2339	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	3100	N	2567	-0-	-533	6313	136	1	2425	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
08	8628	X	2315	-0-	-6313	-0-	117	1	2195	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	2490	X	2055	-0-	-435	-0-	107	1	1944	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

04	3000	N	1985	-0-	-1015	5930	124	1	1861	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2091	-0-	-1009	4921	130	1	1959	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3000	N	1974	-0-	-1026	3895	104	1	1870	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	2050	-0-	-1050	2845	109	1	1940	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	2083	-0-	-1017	1828	105	1	1975	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3000	N	1864	-0-	-1136	692	97	1	1765	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

04	3000	N	1593	-0-	-1407	3332	99	1	1494	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1872	-0-	-1228	2104	116	1	1755	2	Y	1					1
							1	9									
06	3000	N	1763	-0-	-1237	867	92	1	1671	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2658	N	1791	-0-	-867	-0-	95	1	1696	2	Y	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	89	1	1664	2	Y	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	90	1	1633	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

04	3000	N	1661	-0-	-1339	3757	104	1	1556	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	1610	-0-	-1490	2267	100	1	1509	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	970	-0-	-2030	237	51	1	919	2	Y	-0-					-0-
07	1769	N	1532	-0-	-237	-0-	81	1	1449	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	68	1	1280	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	65	1	1187	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2008	-0-	-992	6531	125	1	1882	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	2122	-0-	-978	5553	132	1	1988	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3000	N	1959	-0-	-1041	4512	103	1	1856	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	1959	-0-	-1141	3371	104	1	1853	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3100	N	1456	-0-	-1644	1727	74	1	1381	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	2234	-0-	-766	961	116	1	2116	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	792	-0-	-2208	1525	48	1	744	2	Y	-0-					-0-
05	1525	N	-0-	-0-	-1525	-0-					Y	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1786	-0-	-1214	7439	112	1	1674	2	Y	-0-					1
05	3100	N	2120	-0-	-980	6459	132	1	1988	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	2134	-0-	-866	5593	112	1	2021	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	2196	-0-	-904	4689	117	1	2077	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3100	N	2034	-0-	-1066	3623	103	1	1930	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	2016	-0-	-984	2639	105	1	1911	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2107	-0-	-893	6548	131	1	1975	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	2056	-0-	-1044	5504	128	1	1926	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3000	N	2141	-0-	-859	4645	112	1	2028	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	2174	-0-	-926	3719	116	1	2056	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3100	N	2236	-0-	-864	2855	113	1	2121	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3000	N	1853	-0-	-1147	1708	96	1	1754	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2615	-0-	-145	-0-	163	1	2450	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	2666	N	2625	-0-	-41	-0-	163	1	2461	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	2730	N	2275	-0-	-455	-0-	119	1	2155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2697	N	2296	-0-	-401	-0-	122	1	2172	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2635	N	2112	-0-	-523	-0-	107	1	2004	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	117	1	2126	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2153	N	1087	-0-	-1066	-0-	68 1 9	1	1018	2	Y	1	1	1			1
05	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	68 1 9	1	1032	2	Y	1	1	1			1
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	59	1	1073	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	61 2 9	1	1080	2	Y	2	1	1			1
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	57	1	1072	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	57	1	1036	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1928	-0-	-1072	4750	120 2 9	1	1806	2	Y	2	1	1			1
05	3100	N	1836	-0-	-1264	3486	114	1	1722	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	1929	-0-	-1071	2415	101	1	1828	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1657	-0-	-1443	972	89 2 9	1	1566	2	Y	2	1	1			1
08	2710	N	1738	-0-	-972	-0-	88 1 9	1	1649	2	Y	1	2	1			-0-
09	1920	N	1637	-0-	-283	-0-	85 1 9	1	1551	2	Y	1	1	1			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	230	1	3468	2	Y	-0-					20
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	243	1	3677	2	Y	-0-					20
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	196	1	3543	2	Y	3					23
							3	9									
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	200	1	3566	2	Y	2					25
							2	9									
08	3875	X	3394	-0-	-481	-0-	172	1	3216	2	Y	5	1	1	1	8	28
							6	9									
*09	3750	X	3310	-0-	-440	-0-	173	1	3135	2	Y	2	1	8			29
							2	9									

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

04	3000	N	2356	-0-	-644	5880	146	1	2208	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
05	3100	N	1938	-0-	-1162	4718	121	1	1814	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
06	3000	N	2040	-0-	-960	3758	108	1	1931	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
07	3100	N	2273	-0-	-827	2931	120	1	2152	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
08	3100	N	2110	-0-	-990	1941	106	1	1995	2	Y	8	4	1			13
							9	9									
09	3000	N	2191	-0-	-809	1132	114	1	2074	2	Y	3	2	1			14
							3	9									

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1768	-0-	-1232	3952	134	1	1634	2	Y	-0-					19
05	3100	N	1879	-0-	-1221	2731	137	1	1742	2	Y	-0-					19
06	3000	N	1842	-0-	-1158	1573	136	1	1706	2	Y	-0-					19
07	3100	N	1754	-0-	-1346	227	130	1	1623	2	Y	1					20
							1	9									
08	2156	N	1929	-0-	-227	-0-	143	1	1785	2	Y	1					21
							1	9									
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	139	1	1726	2	Y	8	26	1			3
							9	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	58	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	64	1	974	2	Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	50	1	898	2	Y	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	50	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	41	1	766	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1459	-0-	-1541	526	91	1	1365	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	2063	N	1537	-0-	-526	-0-	95	1	1435	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	76	1	1370	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	80	1	1425	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	80	1	1498	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	79	1	1426	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1461	-0-	-1539	2943	91	1	1367	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	3100	N	1670	-0-	-1430	1513	103	1	1559	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
06	3000	N	1613	-0-	-1387	126	85	1	1527	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	1846	N	1720	-0-	-126	-0-	91	1	1623	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	88	1	1652	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	89	1	1612	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1609	-0-	-1391	3459	100	1	1509	2	Y	-0-					6
05	3100	N	1696	-0-	-1404	2055	105	1	1590	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	3000	N	1600	-0-	-1400	655	84	1	1516	2	Y	-0-					6
07	2301	N	1646	-0-	-655	-0-	88	1	1558	2	Y	-0-					6
08	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	82	1	1535	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
09	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	82	1	1491	2	Y	-0-					6

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1724	N	1273	-0-	-451	-0-	79	1	1194	2	Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	79	1	1192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1440	N	1141	-0-	-299	-0-	60	1	1081	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	63	1	1122	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	57	1	1066	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	57	1	1033	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	534	N	191	-0-	-343	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	2	Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	48	1	883	2	Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	53	1	942	2	Y	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	564	-0-	-216	-0-	30	1	534	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1973	-0-	-217	-0-	123	1	1850	2	Y	-0-					-0-
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	172	1	2576	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	134	1	2456	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	142	1	2559	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	124	1	2318	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	160	1	2936	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2408	N	1329	-0-	-1079	-0-	304	1	1025	2	Y	-0-					32
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	356	1	1534	2	Y	-0-					32
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	414	1	1377	2	Y	-0-					32
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	432	1	1350	2	Y	-0-					32
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	434	1	1282	2	Y	-0-					32
*09	1620	N	1465	-0-	-155	-0-	395	1	1069	2	Y	1	1	8			32
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2454	-0-	-546	9631	153	1	2301	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2788	-0-	-312	9319	173	1	2615	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2554	-0-	-446	8873	134	1	2420	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2660	-0-	-440	8433	141	1	2519	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2542	-0-	-558	7875	129	1	2413	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2469	-0-	-531	7344	129	1	2340	2	Y	-0-			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	11	1	161	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	143	-0-	-157	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	12	1	209	2	Y	-0-			-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	89	1	1343	2	Y	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	96	1	1452	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	71	1	1284	2	Y	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	80	1	1430	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	74	1	1386	2	Y	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	75	1	1366	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1671	-0-	-1329	3491	104	1	1565	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
05	3100	N	1761	-0-	-1339	2152	109	1	1648	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3000	N	1663	-0-	-1337	815	87	1	1576	2	Y	-0-					1
07	2547	N	1732	-0-	-815	-0-	92	1	1633	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	88	1	1652	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	86	1	1556	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1097	-0-	-283	-0-	68	1	1029	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	857	-0-	-662	-0-	53	1	803	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	56	1	997	2	Y	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	69	1	1225	2	Y	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1245	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	67	1	1216	2	Y	-0-					-0-

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	233	-0-	-67	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1865	-0-	-1135	3285	141	1	1724	2	Y	-0-					16
05	3100	N	2071	-0-	-1029	2256	151	1	1920	2	Y	-0-					16
06	3000	N	1902	-0-	-1098	1158	140	1	1762	2	Y	-0-					16
07	3100	N	2009	-0-	-1091	67	149	1	1859	2	Y	1					17
							1	9									
08	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	146	1	1821	2	Y	2					19
							2	9									
*09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	150	1	1864	2	Y	10	23	1	3	8	3
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	523	-0-		-107	-0-	30	1	459	2	Y	31					188
								34	9									
05	651	N	563	-0-		-88	-0-	32	1	477	2	Y	49	167	1			70
								54	9									
06	600	N	494	-0-		-106	-0-	23	1	418	2	Y	48					118
								53	9									
07	527	N	434	-0-		-93	-0-	19	1	345	2	Y	64					182
								70	9									
08	558	N	369	-0-		-189	-0-	16	1	298	2	Y	50	170	1			62
								55	9									
*09	480	N	393	-0-		-87	-0-	16	1	282	2	Y	86	1	8			147
								95	9									

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

04	3000	N	1345	-0-		-1655	1391	297	1	1048	2	Y	-0-					18
05	3100	N	2038	-0-		-1062	329	365	1	1673	2	Y	-0-					18
06	2087	N	1758	-0-		-329	-0-	388	1	1370	2	Y	-0-					18
07	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-	413	1	1406	2	Y	-0-					18
08	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	409	1	1287	2	Y	-0-					18
09	1574	N	1574	-0-		-0-	-0-	402	1	1172	2	Y	-0-					18

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

04	3000	N	2336	-0-		-664	6408	146	1	2189	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	3100	N	2473	-0-		-627	5781	154	1	2318	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
06	3000	N	2286	-0-		-714	5067	120	1	2165	2	Y	1					1
								1	9									
07	3100	N	2367	-0-		-733	4334	126	1	2240	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	3100	N	2275	-0-		-825	3509	115	1	2159	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
09	3000	N	2162	-0-		-838	2671	113	1	2048	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

04	3000 N	3486	-0-	486	486	217	1	3269	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2739	-0-	-361	125	170	1	2569	2	Y	-0-					-0-
06	2542 N	2417	-0-	-125	-0-	127	1	2290	2	Y	-0-					-0-
07	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	120	1	2122	2	Y	-0-					-0-
08	2697 X	2129	-0-	-568	-0-	108	1	2021	2	Y	-0-					-0-
09	2610 X	1925	-0-	-685	-0-	100	1	1825	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	47	1	717	2	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	714	-0-	-61	-0-	36	1	678	2	Y	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	53	1	955	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	635	-0-	-325	-0-	39	1	595	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	868	N	680	-0-	-188	-0-	42	1	636	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	780	N	645	-0-	-135	-0-	34	1	610	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	763	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	42	1	753	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2861	-0-	-169	-0-	217	1	2644	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	227	1	2887	2	Y	-0-					-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	226	1	2837	2	Y	-0-					-0-
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	237	1	2951	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	234	1	2928	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2922	-0-	-138	-0-	217	1	2705	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1304	-0-	-1696	687	81	1	1222	2	Y	1					1
							1	9									
05	1993	N	1306	-0-	-687	-0-	81	1	1225	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1320	N	1160	-0-	-160	-0-	61	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	63	1	1113	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	57	1	1071	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	54	1	985	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1671	-0-	-1329	4000	104	1	1567	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1845	-0-	-1255	2745	114	1	1729	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3000	N	1755	-0-	-1245	1500	92	1	1663	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	1739	-0-	-1361	139	92	1	1646	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1875	N	1736	-0-	-139	-0-	88	1	1646	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	87	1	1586	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2040	-0-	-960	6858	127	1	1912	2	Y	1					18
							1	9									
05	3100	N	2305	-0-	-795	6063	143	1	2161	2	Y	1					19
							1	9									
06	3000	N	2200	-0-	-800	5263	115	1	2083	2	Y	2					21
							2	9									
07	3100	N	2168	-0-	-932	4331	115	1	2051	2	Y	2					23
							2	9									
08	3100	N	2117	-0-	-983	3348	107	1	2010	2	Y	-0-					23
09	3000	N	2064	-0-	-936	2412	108	1	1956	2	Y	-0-					23

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1891	-0-	-1109	6331	118	1	1772	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	2326	-0-	-774	5557	145	1	2180	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	2355	-0-	-645	4912	123	1	2232	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1968	-0-	-1132	3780	105	1	1859	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
08	3100	N	2671	-0-	-429	3351	135	1	2533	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	3000	N	2365	-0-	-635	2716	123	1	2241	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	42	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	40	1	724	2	Y	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	747	2	Y	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	38	1	689	2	Y	-0-					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

04	3000	N	1450	-0-	-1550	2349	90	1	1359	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	1567	-0-	-1533	816	97	1	1469	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2275	N	1459	-0-	-816	-0-	77	1	1382	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	76	1	1348	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	71	1	1325	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1470	N	1283	-0-	-187	-0-	67	1	1215	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

04	3720	X	3371	-0-	-349	-0-	209	1	3149	2	Y	12	3	1			18
							13	9									
05	3844	X	3591	-0-	-253	-0-	221	1	3344	2	Y	24	33	1			9
							26	9									
06	3660	X	3487	-0-	-173	-0-	182	1	3295	2	Y	9	2	1			16
							10	9									
07	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	191	1	3393	2	Y	20	24	1			12
							22	9									
08	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	178	1	3331	2	Y	9	6	1			15
							10	9									
09	3480	X	3393	-0-	-87	-0-	177	1	3202	2	Y	13	19	1			9
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1431	-0-	-1569	1496	89	1	1338	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	3034	N	1538	-0-	-1496	-0-	95	1	1434	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	74	1	1331	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	76	1	1342	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	71	1	1342	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	72	1	1308	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1744	-0-	-1256	5378	108	1	1636	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1695	-0-	-1405	3973	105	1	1590	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1727	-0-	-1273	2700	91	1	1636	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1710	-0-	-1390	1310	91	1	1619	2	Y	-0-					-0-
08	2946	N	1636	-0-	-1310	-0-	83	1	1553	2	Y	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	81	1	1468	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2445	-0-	-555	9885	152	1	2287	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	3100	N	2605	-0-	-495	9390	162	1	2440	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	3000	N	2518	-0-	-482	8908	132	1	2384	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3100	N	1924	-0-	-1176	7732	104	1	1818	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	3100	N	2537	-0-	-563	7169	128	1	2406	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
09	3000	N	2545	-0-	-455	6714	134	1	2410	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	364	1	521	2	Y	-0-					25
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	208	1	712	2	Y	-0-					25
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	199	1	656	2	Y	-0-					25
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	177	1	552	2	Y	-0-					25
08	806	N	697	-0-	-109	-0-	180	1	517	2	Y	-0-					25
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	201	1	530	2	Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

04	3000	N	1684	-0-	-1316	313	105	1	1579	2	Y	-0-					-0-
05	2102	N	1789	-0-	-313	-0-	111	1	1678	2	Y	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	91	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	95	1	1697	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	90	1	1694	2	Y	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	91	1	1659	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

04	450	N	385	-0-	-65	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

04	3000	N	2615	-0-	-385	9215	163	1	2451	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	2770	-0-	-330	8885	172	1	2596	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3000	N	2658	-0-	-342	8543	139	1	2517	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3100	N	2735	-0-	-365	8178	145	1	2589	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	2509	-0-	-591	7587	127	1	2381	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	2497	-0-	-503	7084	130	1	2365	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

04	3000	N	1037	-0-	-1963	2955	65	1	972	2	Y	-0-					1
05	3100	N	1742	-0-	-1358	1597	107	1	1634	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	1553	-0-	-1447	150	81	1	1472	2	Y	-0-					-0-
07	1752	N	1602	-0-	-150	-0-	85	1	1515	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	81	1	1519	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	93	1	1679	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1413	-0-	-1587	1997	88	1	1324	2	Y	1					21
							1	9									
05	3100	N	1744	-0-	-1356	641	108	1	1634	2	Y	2					23
							2	9									
06	2249	N	1608	-0-	-641	-0-	84	1	1522	2	Y	2					25
							2	9									
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	92	1	1632	2	Y	2					27
							2	9									
08	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	83	1	1546	2	Y	-0-					27
09	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	82	1	1482	2	Y	-0-					27

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540	X	11310	-0-	-1230	-0-	701	1	10552	2	Y	52	11	1			92
							57	9									
05	12958	X	12047	-0-	-911	-0-	740	1	11172	2	Y	123	167	1			48
							135	9									
06	12540	X	11428	-0-	-1112	-0-	595	1	10758	2	Y	68	9	1			107
							75	9									
07	12958	X	12717	-0-	-241	-0-	671	1	11872	2	Y	158	163	1			102
							174	9									
08	12090	X	11216	-0-	-874	-0-	564	1	10588	2	Y	58	22	1			138
							64	9									
09	11670	X	10998	-0-	-672	-0-	568	1	10320	2	Y	100	167	1			71
							110	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11190	X	10402	-0-	-788	-0-	644	1	9704	2	Y	49	9	1			103
							54	9									
05	11501	X	11083	-0-	-418	-0-	682	1	10307	2	Y	85	16	1			172
							94	9									
06	11130	X	10546	-0-	-584	-0-	546	1	9865	2	Y	123	189	1			106
							135	9									
07	11501	X	11013	-0-	-488	-0-	582	1	10362	2	Y	63	10	1			159
							69	9									
08	11346	X	10997	-0-	-349	-0-	553	1	10375	2	Y	63	23	1			199
							69	9									
09	10740	X	10483	-0-	-257	-0-	545	1	9890	2	Y	44	179	1			64
							48	9									

OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29850	X	28036	-0-	-1814	-0-	150	1	27862	2	N	22	15	1			78
							24	9									
05	30318	X	28670	-0-	-1648	-0-	155	1	28468	2	N	43	25	1			96
							47	9									
06	29250	X	27303	-0-	-1947	-0-	150	1	26953	2	N	182	184	1			94
							200	9									
07	29543	X	27534	-0-	-2009	-0-	155	1	27339	2	N	36	13	1			117
							40	9									
08	29233	X	27247	-0-	-1986	-0-	155	1	27067	2	N	23	36	1			104
							25	9									
09	28050	X	25667	-0-	-2383	-0-	150	1	25333	2	N	167	180	1			91
							184	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22230	X	21220	-0-	-1010	-0-	21163	2	57	9	N	52	4	1			271
05	22723	X	21930	-0-	-793	-0-	21818	2	112	9	N	102	189	1			184
06	21990	X	20916	-0-	-1074	-0-	20864	2	52	9	N	47	134	1			97
07	22351	X	21311	-0-	-1040	-0-	21256	2	55	9	N	50	5	1			142
08	21917	X	21051	-0-	-866	-0-	20997	2	54	9	N	49	11	1			180
09	21210	X	19484	-0-	-1726	-0-	19411	2	73	9	N	66	195	1			51

R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18870	X	16555	-0-	-2315	-0-	1030	1	15522	2	N	3	2	1	1	8	59
							3	9									
05	18724	X	17495	-0-	-1229	-0-	1086	1	16408	2	N	1	3	1			57
							1	9									
06	18120	X	16603	-0-	-1517	-0-	870	1	15729	2	N	4	1	1	1	8	59
							4	9									
07	18724	X	17054	-0-	-1670	-0-	906	1	16137	2	N	10	4	1			65
							11	9									
08	18321	X	16679	-0-	-1642	-0-	844	1	15831	2	N	4	12	1			57
							4	9									
09	16920	X	16257	-0-	-663	-0-	847	1	15402	2	N	7	3	1			61
							8	9									

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					45
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					45
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					45
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					45
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					89
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					89
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					89
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					89
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					110
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					110
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					110
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					110
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					110
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	36	1	81	2	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	41	1	85	2	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	2	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	45	1	99	2	N	-0-					-0-
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	42	1	76	2	N	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	55	1	505	2	Y	-0-					211
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	59	1	541	2	Y	-0-					211
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	57	1	496	2	Y	-0-					211
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	52	1	484	2	Y	-0-					211
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	57	1	505	2	Y	-0-					211
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	50	1	436	2	Y	-0-					211

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	92	1	1082	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	73	1	1198	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	73	1	1208	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	78	1	1236	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	59	1	1142	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

04	1710	X	735	-0-	-975	-0-	58	1	677	2	N	-0-					25
05	1767	X	744	-0-	-1023	-0-	43	1	701	2	N	-0-					25
06	1710	X	693	-0-	-1017	-0-	40	1	653	2	N	-0-					25
07	1581	X	722	-0-	-859	-0-	43	1	679	2	N	-0-					25
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	35	1	678	2	N	-0-					25
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	N	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

04	960	X	407	-0-	-553	-0-	32	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	992	X	335	-0-	-657	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	270	-0-	-810	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	195	-0-	-921	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

04	83	X	80	-0-	-3	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	67	1	788	2	Y	-0-					22
05	899	N	433	-0-	-466	-0-	25	1	408	2	Y	-0-					22
06	750	N	528	-0-	-222	-0-	30	1	498	2	Y	-0-					22
07	899	N	227	-0-	-672	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					22
08	899	X	452	-0-	-447	-0-	22	1	430	2	Y	-0-					22
09	870	X	588	-0-	-282	-0-	32	1	556	2	Y	-0-					22

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	261	-0-	-279	-0-	20	1	241	2	N	-0-					80
05	558	X	373	-0-	-185	-0-	21	1	348	2	N	4					84
							4	9									
06	390	X	296	-0-	-94	-0-	17	1	279	2	N	-0-					84
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	N	-0-					84
08	387	X	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	-0-					84
09	360	X	348	-0-	-12	-0-	19	1	329	2	N	-0-					84

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	1304	-0-	-46	-0-	102	1	1202	2	N	-0-					-0-
05	1395	X	1340	-0-	-55	-0-	77	1	1263	2	N	-0-					-0-
06	1590	X	1067	-0-	-523	-0-	61	1	1005	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1643	X	1230	-0-	-413	-0-	73	1	1155	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1643	X	1221	-0-	-422	-0-	60	1	1160	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	83	1	1458	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	99	-0-	-531	-0-	8	1	91	2	N	-0-					25
05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	44	1	721	2	N	-0-					25
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	63	1	1039	2	N	-0-					25
07	806	X	599	-0-	-207	-0-	36	1	563	2	N	-0-					25
08	806	X	496	-0-	-310	-0-	24	1	472	2	N	-0-					25
09	1110	X	463	-0-	-647	-0-	24	1	425	2	N	13	38	1			-0-
							14	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	72	1	850	2	N	-0-					20
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	46	1	760	2	N	-0-					20
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	866	2	N	-0-					20
07	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	66	1	1033	2	N	-0-					20
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	2	N	-0-					20
09	930	N	789	-0-	-141	-0-	43	1	746	2	N	-0-	20	1			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	6	1	491	2	N	-0-					-0-
05	775	N	620	-0-	-155	-0-	8	1	612	2	N	-0-					-0-
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	7	1	601	2	N	-0-					-0-
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	5	1	407	2	N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	8	1	633	2	N	-0-					-0-
09	600	N	394	-0-	-206	-0-	5	1	389	2	N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	1494	-0-	-1656	-0-	117	1	1376	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	1953	X	1574	-0-	-379	-0-	90	1	1483	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	1740	X	1534	-0-	-206	-0-	88	1	1446	2	N	-0-					25
07	1674	X	1671	-0-	-3	-0-	100	1	1571	2	N	-0-					25
08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	89	1	1737	2	N	-0-					25
09	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	95	1	1656	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		26	-0-	26	39	26	2	Y	-0-			29
05	39	X	-0-	-0-	-39	-0-			Y	-0-			29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-			29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	52	1	615	2	N	1	1	8		13
							1	9								
05	775	N	522	-0-	-253	-0-	30	1	492	2	N	-0-				13
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	N	-0-				13
07	682	N	378	-0-	-304	-0-	23	1	355	2	N	-0-				13
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	50	1	977	2	N	-0-				13
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	77	1	1348	2	N	-0-	13	1		-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

04	1320	N	506	-0-	-814	-0-	40	1	466	2	N	-0-				-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	536	2	N	-0-				-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	18	1	303	2	N	-0-				-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	N	-0-				-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	618	2	N	-0-				-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	N	-0-				-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	41	1	482	2	N	-0-					27
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	N	133					160
							146	9									
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	24	1	395	2	Y	-0-	43	1			117
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	27	1	432	2	Y	1	15	1	1	8	102
							1	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	Y	-0-	101	1			1
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	Y	-0-	1	1			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	13	1	156	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	168	2	N	1	1	8			28
							1	9									
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	152	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-					28
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-					28
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-					28

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	529	-0-	-191	-0-	41	1	487	2	N	1	1	8			52
							1	9									
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	27	1	451	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	2	N	-0-					52
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	N	-0-					52
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	21	1	409	2	N	-0-					52
09	510	N	452	-0-	-58	-0-	24	1	428	2	N	-0-					52

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	613	-0-	-317	-0-	48	1	565	2	N	-0-					44
05	961	X	12	-0-	-949	-0-	1	1	10	2	N	1					45
							1	9									
06	630	X	20	-0-	-610	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	12	1			33
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	4	1			29
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	281	-0-	-349	-0-	22	1	259	2	N	-0-					23
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	18	1	305	2	N	23					46
							25	9									
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	15	1	253	2	Y	-0-	12	1			34
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	-0-	5	1			29
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-	29	1			-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	107	1	1254	2	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	470	-0-	-770	-0-	28	1	442	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	20	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1080	-0-	-480	-0-	85	1	995	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	70	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	568	-0-	-512	-0-	33	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	652	-0-	-433	-0-	39	1	613	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	1186	-0-	-54	-0-	58	1	1128	2	Y	-0-					-0-
09	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	79	1	1379	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	N	-0-					-0-
05	558	N	467	-0-	-91	-0-	27	1	440	2	N	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	399	-0-	-261	-0-	31	1	368	2	N	-0-					27
05	682	X	413	-0-	-269	-0-	21	1	351	2	N	37					64
							41	9									
06	660	X	425	-0-	-235	-0-	24	1	401	2	N	-0-					64
07	558	X	342	-0-	-216	-0-	20	1	322	2	N	-0-					64
08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	35	1	690	2	N	-0-					64
09	585	X	585	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	32	96	1			-0-
							35	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

04	1620	X	1203	-0-	-417	-0-	94 6	1 9	1103	2	N	5	5	8			-0-
05	1674	X	1130	-0-	-544	-0-	64 4	1 9	1062	2	N	4	4	8			-0-
06	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	1326	2	Y	3	1	8			2
07	1240	X	975	-0-	-265	-0-	58 2	1 9	915	2	Y	2	2	8			2
08	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	60 22	1 9	1167	2	Y	20	1	8			21
09	1410	X	1348	-0-	-62	-0-	69 67	1 9	1212	2	Y	61	53	1	1	8	28

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

04	2250	X	1352	-0-	-898	-0-	106 1	1 9	1245	2	N	1	1	8			-0-
05	2325	X	1017	-0-	-1308	-0-	58 1	1 9	958	2	N	1	1	8			-0-
06	2100	X	871	-0-	-1229	-0-	50	1	821	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	867	-0-	-1210	-0-	52	1	815	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	783	-0-	-240	-0-	38	1	745	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	611	-0-	-259	-0-	33	1	578	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	75 1	1 9	877	2	N	1	1	8			40
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	794	2	N	1	1	8			40
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	1096	2	Y	1	11	1	1	8	29
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	90	1	1423	2	Y	-0-	3	1			26
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	87	1	1700	2	Y	-0-	26	1			-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	107 1	1 9	1877	2	Y	1	1	8			-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

04	1020	X	792	-0-	-228	-0-	62	1	730	2	N	-0-					18
05	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	63	1	1035	2	N	-0-					18
06	900	X	697	-0-	-203	-0-	40	1	657	2	N	-0-					18
07	930	X	901	-0-	-29	-0-	54	1	847	2	N	-0-					18
08	1085	X	945	-0-	-140	-0-	46	1	899	2	N	-0-					18
09	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	2	N	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1240	-0-	-500	-0-	97 3	1 9	1140	2	N	3	3	8			25
05	1798	X	1626	-0-	-172	-0-	93 4	1 9	1529	2	N	4	4	8			25
06	1740	X	1585	-0-	-155	-0-	91 1	1 9	1493	2	N	1	1	8			25
07	1519	X	1348	-0-	-171	-0-	80 2	1 9	1266	2	N	2	2	8			25
08	1612	X	1315	-0-	-297	-0-	64 1	1 9	1250	2	N	1	1	8			25
09	1590	X	1218	-0-	-372	-0-	66 1	1 9	1151	2	N	1	1	8			25

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					40
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					40
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					40
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					40
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	19	-0-	-341	-0-	1	1	18	2	N	-0-	18	5			-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	46	1	765	2	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	346	-0-	-460	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	308	-0-	-202	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	1042	-0-	-38	-0-	81	1	957	2	N	4	4	8			12
							4	9									
05	1302	X	1052	-0-	-250	-0-	60	1	990	2	N	2	2	8			12
							2	9									
06	1260	X	1054	-0-	-206	-0-	60	1	991	2	Y	3	2	1	3	8	10
							3	9									
07	1302	X	749	-0-	-553	-0-	45	1	701	2	Y	3	1	1	3	8	9
							3	9									
08	1147	X	658	-0-	-489	-0-	29	1	568	2	Y	55	8	1	2	8	54
							61	9									
09	1050	X	934	-0-	-116	-0-	42	1	736	2	Y	142	129	1	2	8	65
							156	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	16	1	182	2	N	-0-					54
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	80					134
							88	9									
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	12	1	195	2	Y	-0-	36	1			98
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-	13	1			85
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-	84	1			1
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-	1	1			-0-

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	259	-0-	-101	-0-	20	1	238	2	N	1	1	8			125
							1	9									
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	17	1	282	2	N	6	1	8			130
							7	9									
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	1	35	1			96
							1	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	-0-	12	1			84
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	263	2	Y	25	82	1	1	8	26
							28	9									
09	390	N	113	-0-	-277	-0-	4	1	72	2	Y	34	44	1			16
							37	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1465	-0-	-215	-0-	115	1	1350	2	N	-0-					75
05	1736	X	1308	-0-	-428	-0-	75	1	1233	2	N	-0-					75
06	1620	X	1215	-0-	-405	-0-	70	1	1145	2	N	-0-					75
07	1519	X	1424	-0-	-95	-0-	85	1	1338	2	N	1	1	8			75
							1	9									
08	1519	X	1315	-0-	-204	-0-	64	1	1251	2	N	-0-					75
09	1470	X	1385	-0-	-85	-0-	74	1	1302	2	N	8	83	1			-0-
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1681	-0-	-59	-0-	132	1	1546	2	N	3	3	8			32
							3	9									
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	103	1	1701	2	N	2	2	8			32
							2	9									
06	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	105	1	1725	2	Y	-0-	8	1			24
07	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	113	1	1778	2	Y	1	3	1	1	8	21
							1	9									
08	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	108	1	2095	2	Y	46	20	1	1	8	46
							51	9									
09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	130	1	2277	2	Y	172	137	1	1	8	80
							189	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

04	660	X	272	-0-	-388	-0-	21	1	251	2	N	-0-					49
05	434	X	305	-0-	-129	-0-	16	1	263	2	N	24					73
							26	9									
06	330	X	256	-0-	-74	-0-	15	1	241	2	Y	-0-	19	1			54
07	310	X	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	2	Y	-0-	7	1			47
08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	-0-	47	1			-0-
09	319	X	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

04	1170	N	569	-0-	-601	-0-	45	1	523	2	N	1	1	8			50
							1	9									
05	1209	N	827	-0-	-382	-0-	47	1	780	2	N	-0-					50
06	1200	N	998	-0-	-202	-0-	57	1	941	2	Y	-0-	13	1			37
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	53	1	832	2	Y	-0-	5	1			32
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	839	2	Y	-0-	32	1			-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	95	1	1117	2	N	-0-					131
05	742	X	742	-0-	-0-	-0-	42	1	700	2	N	-0-					131
06	1140	X	495	-0-	-645	-0-	28	1	467	2	N	-0-					131
07	1240	X	266	-0-	-974	-0-	16	1	250	2	N	-0-					131
08	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	65	1	1267	2	N	-0-					131
09	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	2	N	-0-					131

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	342	-0-	-258	-0-	27	1	315	2	N	-0-					82
05	682	N	423	-0-	-259	-0-	24	1	399	2	N	-0-					82
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	29	1	473	2	Y	-0-	22	1			60
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	-0-	7	1			53
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	2	Y	-0-	53	1			-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	57	1	996	2	Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					171
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					171
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					171
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					171
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1066	2	29	9	N	26	170	1			27
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					27

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	15	1	180	2	N	-0-					50
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	2	N	-0-					50
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	10	1	165	2	N	-0-					50
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					50
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-					50
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					50

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	341	-0-	-499	-0-	27	1	314	2	N	-0-					-0-
05	868	X	437	-0-	-431	-0-	25	1	411	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	480	X	454	-0-	-26	-0-	26	1	428	2	N	-0-					-0-
07	445	X	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	N	-0-					-0-
08	462	X	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-
09	450	X	424	-0-	-26	-0-	23	1	401	2	N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

04	2250	X	2005	-0-	-245	-0-	157	1	1844	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	2325	X	1661	-0-	-664	-0-	95	1	1564	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2250	X	1003	-0-	-1247	-0-	57	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1467	-0-	-579	-0-	87	1	1379	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	112	1	2180	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	127	1	2211	2	Y	16	8	1	1	8	7
							18	9									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	13	1	1115	2	Y	3	1	8			15
							3	9									
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	19	1	1580	2	Y	6	14	1	1	8	6
							7	9									
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	22	1	1867	2	Y	16	16	1	1	8	5
							18	9									
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	24	1	1958	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	23	1	1898	2	Y	24	14	1			16
							26	9									
09	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	23	1	1765	2	Y	2	14	1	1	8	3
							2	9									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

04	390	N	265	-0-	-125	-0-	21	1	243	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	16	1	271	2	N	1	1	1	1	8	27
							1	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-	7	1			20
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	13	1	213	2	Y	-0-	3	1			17
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	2	Y	-0-	17	1			-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					114
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	N	2	2	8			114
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					114
07	1860	N	790	-0-	-1070	-0-	790	2			N	-0-					114
08	1271	N	566	-0-	-705	-0-	566	2			N	-0-					114
09	960	N	545	-0-	-415	-0-	545	2			N	-0-					114

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					25
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					25
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					25
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	38	-0-	-172	-0-	15	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	39	-0-	-591	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	115	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	217	1	546	2	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	102	1	409	2	Y	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	84	1	186	2	N	-0-					54
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	83	1	171	2	N	-0-					54
06	210	N	65	-0-	-145	-0-	2	1	63	2	N	-0-					54
07	279	N	163	-0-	-116	-0-	32	1	131	2	N	-0-					54
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	71	1	155	2	N	-0-					54
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	70	1	123	2	N	-0-					54

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					28
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	47					75
							52	9									
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-	20	1			55
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	7	1			48
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-	48	1			-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	101	1	1192	2	N	6	6	8			45
							7	9									
05	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	84	1	1384	2	N	16	5	8			56
							18	9									
06	1320	X	1191	-0-	-129	-0-	68	1	1121	2	Y	2	15	1	1	8	42
							2	9									
07	1364	X	1314	-0-	-50	-0-	78	1	1234	2	Y	2	5	1	2	8	37
							2	9									
08	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	74	1	1431	2	Y	17	36	1			18
							19	9									
09	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1359	2	Y	56	48	1			26
							62	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	930	-0-	-960	-0-	73	1	857	2	N	-0-					102
05	1953	X	1365	-0-	-588	-0-	78	1	1287	2	N	-0-					102
06	1380	X	1091	-0-	-289	-0-	62	1	1028	2	Y	1	27	1			76
							1	9									
07	1271	X	910	-0-	-361	-0-	54	1	855	2	Y	1	10	1	1	8	66
							1	9									
08	1364	X	779	-0-	-585	-0-	38	1	729	2	Y	11	65	1			12
							12	9									
09	1320	X	685	-0-	-635	-0-	37	1	648	2	Y	-0-	12	1			-0-

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	N	-0-					8
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					8
06	390	N	36	-0-	-354	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	2	1			6
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	1	1			5
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	4	1	135	2	N	-0-					27
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-					27
06	300	N	145	-0-	-155	-0-	4	1	141	2	N	-0-					27
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	18	1	565	2	N	2	2	8			27
							2	9									
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	390	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	N	1	1	8			27
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2156	-0-	-214	-0-	66	1	2090	2	N	-0-					130
05	2449	X	2084	-0-	-365	-0-	68	1	2013	2	N	3	3	8			130
							3	9									
06	2370	X	2337	-0-	-33	-0-	71	1	2266	2	N	-0-					130
07	2263	X	2106	-0-	-157	-0-	65	1	2021	2	N	18	2	8			146
							20	9									
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	85	1	2559	2	N	1	1	8			146
							1	9									
09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	85	1	2518	2	N	2	2	8			146
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	125	1	1472	2	N	6	6	8			115
							7	9									
05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	92	1	1515	2	N	5	5	8			115
							6	9									
06	1470	X	1340	-0-	-130	-0-	77	1	1260	2	Y	3	31	1	1	8	86
							3	9									
07	1643	X	1488	-0-	-155	-0-	89	1	1397	2	Y	2	11	1	2	8	75
							2	9									
08	1643	X	1429	-0-	-214	-0-	70	1	1359	2	Y	-0-	73	1			2
09	1590	X	1535	-0-	-55	-0-	83	1	1452	2	Y	-0-	2	1			-0-

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					120
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					120
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					120
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					120
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					120
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1511	-0-	-259	-0-	1511	2			N	-0-					90
05	2046	X	1528	-0-	-518	-0-	1525	2	3	9	N	3	3	8			90
06	2100	X	1406	-0-	-694	-0-	1406	2			N	-0-					90
07	2170	X	1818	-0-	-352	-0-	1817	2	1	9	N	1	1	8			90
08	2170	X	1919	-0-	-251	-0-	1869	2	50	9	N	45					135
09	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2051	2	94	9	N	85	168	1			52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	1182	-0-		-228	-0-	92	1	1086	2	N	4	4	8			49
								4	9									
05	1457	X	1168	-0-		-289	-0-	67	1	1098	2	N	3	3	8			49
								3	9									
06	1350	X	797	-0-		-553	-0-	46	1	749	2	Y	2	13	1	1	8	37
								2	9									
07	1240	X	1109	-0-		-131	-0-	66	1	1040	2	Y	3	5	1	2	8	33
								3	9									
08	1240	X	1054	-0-		-186	-0-	51	1	991	2	Y	11	31	1			13
								12	9									
09	1170	X	1167	-0-		-3	-0-	63	1	1104	2	Y	-0-	13	1			-0-

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	32	1	1021	2	N	-0-					27
05	955	N	955	-0-		-0-	-0-	31	1	921	2	N	3	3	8			27
								3	9									
06	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	32	1	1029	2	N	1	1	8			27
								1	9									
07	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	41	1	1291	2	N	4	4	8			27
								4	9									
08	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	40	1	1191	2	N	2	2	8			27
								2	9									
09	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	41	1	1200	2	N	-0-					27

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	249	-0-		-1131	-0-	3	1	246	2	Y	-0-					33
05	1271	X	904	-0-		-367	-0-	11	1	892	2	Y	1	1	8			33
								1	9									
06	1020	X	459	-0-		-561	-0-	5	1	454	2	Y	-0-					33
07	961	X	691	-0-		-270	-0-	8	1	643	2	Y	36					69
								40	9									
08	899	N	761	-0-		-138	-0-	9	1	752	2	Y	-0-					69
09	2448	N	2448	-0-		-0-	-0-	32	1	2414	2	Y	2	2	8			69
								2	9									

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					N	-0-					120
05	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					120

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	1	1	8			102
							1	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	N	-0-					102
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	23	1	384	2	N	-0-					102
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	24	1	370	2	N	-0-					102
08	620	N	354	-0-	-266	-0-	17	1	337	2	N	-0-					102
09	420	N	242	-0-	-178	-0-	13	1	229	2	N	-0-					102

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

04	720	N	473	-0-	-247	-0-	36	1	429	2	N	7	7	8			70
							8	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	N	4	4	8			70
							4	9									
06	630	N	486	-0-	-144	-0-	27	1	453	2	Y	5	19	1	5	8	51
							6	9									
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	28	1	449	2	Y	3	7	1	2	8	45
							3	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	Y	2	45	1	2	8	-0-
							2	9									
09	480	N	357	-0-	-123	-0-	19	1	336	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

04	1590	X	1106	-0-	-484	-0-	87	1	1019	2	N	-0-					74
05	1643	X	1151	-0-	-492	-0-	66	1	1083	2	N	2	2	8			74
							2	9									
06	1830	X	1203	-0-	-627	-0-	69	1	1133	2	N	1	1	8			74
							1	9									
07	1891	X	1062	-0-	-829	-0-	63	1	999	2	N	-0-					74
08	1891	X	1707	-0-	-184	-0-	83	1	1623	2	N	1	1	8			74
							1	9									
09	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	73	1	1274	2	N	2	2	8			74
							2	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	519	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	372	N	216	-0-	-156	-0-	12	1	203	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	510	N	47	-0-	-463	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	76	1	2400	2	N	-0-					181
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	74	1	2175	2	N	-0-					181
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	70	1	2244	2	N	1	1	8			181
							1	9									
07	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	81	1	2512	2	N	2	2	8			181
							2	9									
08	2573	X	2248	-0-	-325	-0-	73	1	2174	2	N	1	1	8			181
							1	9									
09	2490	X	2077	-0-	-413	-0-	68	1	2007	2	N	2	2	8			181
							2	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

04	38		38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

04	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	111	1	1299	2	N	5	5	8			156
							6	9									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	90	1	1476	2	N	5	5	8			156
							6	9									
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	89	1	1471	2	Y	1	42	1	1	8	114
							1	9									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1393	2	Y	3	15	1	2	8	100
							3	9									
08	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	75	1	1466	2	Y	18	99	1	1	8	18
							20	9									
09	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	72	1	1265	2	Y	58	48	1	1	8	27
							64	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	14	1	163	2	N	1	1	8			105
							1	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	N	1	1	8			105
							1	9									
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	11	1	178	2	Y	-0-	28	1			77
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	2	Y	-0-	10	1			67
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	Y	-0-	67	1			-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	66	1	778	2	N	2	2	8			42
							2	9									
05	1054	N	697	-0-	-357	-0-	40	1	656	2	N	1	1	8			42
							1	9									
06	960	N	549	-0-	-411	-0-	31	1	518	2	N	-0-					42
07	868	N	192	-0-	-676	-0-	11	1	181	2	N	-0-					42
08	682	N	479	-0-	-203	-0-	23	1	456	2	N	-0-					42
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	662	2	N	1	1	8			42
							1	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	397	-0-	-203	-0-	31	1	366	2	N	-0-					30
05	620	X	403	-0-	-217	-0-	23	1	380	2	N	-0-					30
06	630	X	315	-0-	-315	-0-	18	1	297	2	Y	-0-	8	1			22
07	651	X	310	-0-	-341	-0-	19	1	291	2	Y	-0-	3	1			19
08	685	X	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	Y	-0-	19	1			-0-
09	797	X	797	-0-	-0-	-0-	43	1	744	2	Y	9	4	1	1	8	4
							10	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1591	-0-	-89	-0-	125	1	1466	2	N	-0-					84
05	1736	X	1699	-0-	-37	-0-	97	1	1599	2	N	3	3	8			84
							3	9									
06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	95	1	1565	2	N	1	1	8			84
							1	9									
07	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	102	1	1602	2	N	2	2	8			84
							2	9									
08	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	90	1	1745	2	N	2	2	8			84
							2	9									
09	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	101	1	1760	2	N	2	2	8			84
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	16	1	194	2	N	-0-					67
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	N	-0-					67
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	13	1	207	2	Y	-0-	18	1			49
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-	6	1			43
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-	43	1			-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	1993	-0-	-1037	-0-	156	1	1837	2	N	-0-					25
05	3131	X	1976	-0-	-1155	-0-	113	1	1863	2	N	-0-					25
06	2340	X	1952	-0-	-388	-0-	112	1	1839	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	2170	X	2038	-0-	-132	-0-	122	1	1915	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	97	1	1882	2	N	167	168	1	1	8	23
							184	9									
09	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	113	1	1970	2	N	1	1	8			23
							1	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	580	-0-	-950	-0-	46	1	534	2	N	-0-					27
05	1581	X	582	-0-	-999	-0-	33	1	549	2	N	-0-					27
06	1920	X	328	-0-	-1592	-0-	19	1	309	2	N	-0-					27
07	1984	X	149	-0-	-1835	-0-	9	1	140	2	N	-0-					27
08	1984	X	261	-0-	-1723	-0-	13	1	248	2	N	-0-					27
09	570	X	233	-0-	-337	-0-	13	1	220	2	N	-0-					27

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					100
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					100
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					100
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					100
08	527	N	308	-0-	-219	-0-	308	2			N	-0-					100
09	540	N	365	-0-	-175	-0-	303	2	62	9	N	56	133	1			23

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	561	-0-	-2049	-0-	44	1	517	2	N	-0-					52
05	2697	X	512	-0-	-2185	-0-	29	1	483	2	N	-0-					52
06	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	86	1	1421	2	N	-0-					52
07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	108	1	1708	2	N	-0-					52
08	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	107	1	2078	2	N	-0-					52
09	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	87	1	1513	2	N	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	-0-					49
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					49
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	N	-0-					49
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	2	N	-0-					49
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	N	-0-					49
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	N	-0-					49

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

04	600	X	120	-0-	-480	-0-	9	1	111	2	N	-0-					78
05	620	X	139	-0-	-481	-0-	8	1	131	2	N	-0-					78
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	35	1	571	2	N	-0-					78
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	53	1	832	2	N	-0-					78
08	602	X	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	N	-0-					78
09	600	X	458	-0-	-142	-0-	25	1	433	2	N	-0-					78

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

04	3180	X	1590	-0-	-1590	-0-	49	1	1541	2	N	-0-					45
05	2697	X	1336	-0-	-1361	-0-	44	1	1292	2	N	-0-					45
06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	68	1	2177	2	N	-0-					45
07	2170	X	1630	-0-	-540	-0-	50	1	1560	2	N	18	1	8			62
							20	9									
08	2170	X	1612	-0-	-558	-0-	52	1	1560	2	N	-0-					62
09	2250	X	1422	-0-	-828	-0-	47	1	1375	2	N	-0-					62

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

04	1650	X	827	-0-	-823	-0-	65	1	762	2	N	-0-					56
05	1705	X	55	-0-	-1650	-0-	3	1	52	2	N	-0-					56
06	1590	X	60	-0-	-1530	-0-	3	1	57	2	N	-0-					56
07	1643	X	50	-0-	-1593	-0-	3	1	47	2	N	-0-					56
08	1643	X	1302	-0-	-341	-0-	64	1	1238	2	N	-0-					56
09	840	X	665	-0-	-175	-0-	36	1	627	2	N	2	2	8			56
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

04	900	X	708	-0-	-192	-0-	56	1	652	2	N	-0-					106
05	930	X	758	-0-	-172	-0-	43	1	714	2	N	1					107
							1	9									
06	840	X	754	-0-	-86	-0-	43	1	711	2	Y	-0-	29	1			78
07	804	X	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	Y	-0-	10	1			68
08	867	X	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	2	Y	-0-	68	1			-0-
09	884	X	884	-0-	-0-	-0-	48	1	836	2	Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	615	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1128	-0-	-391	-0-	558	1	570	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	766	-0-	-644	-0-	120	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	494	1	1542	2	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1452	-0-	-160	-0-	413	1	1039	2	Y	-0-					-0-
09	1560	X	15	-0-	-1545	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	1771	-0-	-1229	-0-	139	1	1630	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3100	X	1862	-0-	-1238	-0-	106	1	1754	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2340	X	1353	-0-	-987	-0-	77	1	1274	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2077	X	1956	-0-	-121	-0-	117	1	1839	2	N	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	105	1	2045	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	114	1	1994	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	599	-0-	-121	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	221	-0-	-349	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	139	-0-	-191	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	424	-0-	-296	-0-	424	2			N	-0-					55
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					55
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	560	2	36	9	N	33	1	8			87
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					87
08	589	N	361	-0-	-228	-0-	361	2			N	-0-					87
09	600	N	345	-0-	-255	-0-	345	2			N	-0-					87

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	276	-0-	-204	-0-	22	1	254	2	N	-0-					137
05	698	X	698	-0-	-0-	-0-	38	1	623	2	N	34					171
							37	9									
06	330	X	252	-0-	-78	-0-	14	1	238	2	Y	-0-	46	1			125
07	310	X	257	-0-	-53	-0-	15	1	242	2	Y	-0-	16	1			109
08	651	X	368	-0-	-283	-0-	18	1	350	2	Y	-0-	108	1			1
09	0	A	51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2023

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	23	1	1887	2	Y	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	16	1	1295	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	20	1	1634	2	Y	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	18	1	1503	2	Y	35					35
							39	9									
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	16	1	1279	2	Y	-0-					35
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	19	1	1411	2	Y	-0-					35

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4312	-0-	-488	-0-	930	1	3380	2	N	2	2	8			239
							2	9									
05	4960	X	4798	-0-	-162	-0-	961	1	3836	2	N	1	1	8			239
							1	9									
06	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	930	1	4049	2	N	1	1	8			239
							1	9									
07	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	961	1	3376	2	N	2	2	8			239
							2	9									
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	961	1	3873	2	N	1	177	1	1	8	62
							1	9									
09	4980	X	4445	-0-	-535	-0-	899	1	3544	2	N	2	2	8			62
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5875	-0-	-725	-0-	575	1	5297	2	N	3	3	8			32
							3	9									
05	6820	X	6044	-0-	-776	-0-	592	1	5452	2	N	-0-					32
06	6510	X	5717	-0-	-793	-0-	573	1	5017	2	N	115	2	8			145
							127	9									
07	6727	X	6114	-0-	-613	-0-	599	1	5513	2	N	2	2	8			145
							2	9									
08	6138	X	5935	-0-	-203	-0-	594	1	5260	2	N	74	183	1	1	8	35
							81	9									
09	5880	X	5659	-0-	-221	-0-	580	1	5077	2	N	2	2	8			35
							2	9									

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	1792	1	21041	2	N	6	6	8			34
							7	9									
05	22971	X	19719	-0-	-3252	-0-	1127	1	18585	2	N	6	6	8			34
							7	9									
06	22470	X	18278	-0-	-4192	-0-	1041	1	17147	2	N	82	90	1	23	5	-0-
							90	9					3	8			
07	23591	X	15876	-0-	-7715	-0-	947	1	14918	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	23591	X	3932	-0-	-19659	-0-	192	1	3738	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	22830	X	-0-	-0-	-22830	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	5746	-0-	-1094	-0-	68	1	5670	2	Y	7	3	8			52
							8	9									
05	7068	X	5317	-0-	-1751	-0-	64	1	5236	2	Y	15	2	8			65
							17	9									
06	6690	X	4583	-0-	-2107	-0-	54	1	4522	2	Y	6	47	1	2	8	22
							7	9									
07	6851	X	5508	-0-	-1343	-0-	67	1	5440	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
08	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	101	1	8230	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
09	5760	X	5310	-0-	-450	-0-	69	1	5233	2	Y	7	2	8			27
							8	9									

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20670	X	19921	-0-	-749	-0-	235	1	19651	2	Y	32	8	8			157
							35	9									
05	21328	X	19529	-0-	-1799	-0-	237	1	19261	2	Y	28	6	8			179
							31	9									
06	20640	X	19820	-0-	-820	-0-	234	1	19566	2	Y	18	131	1	8	8	58
							20	9									
07	21328	X	18728	-0-	-2600	-0-	226	1	18496	2	Y	5	5	8			58
							6	9									
08	20584	X	19525	-0-	-1059	-0-	238	1	19280	2	Y	6	6	8			58
							7	9									
09	19920	X	19139	-0-	-781	-0-	247	1	18873	2	Y	17	5	8			70
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	8344	-0-	-2366	-0-	651	1	7648	2	N	41	41	8			25
							45	9									
05	11067	X	9087	-0-	-1980	-0-	505	1	8327	2	N	232	178	1	37	8	42
							255	9									
06	9960	X	8837	-0-	-1123	-0-	493	1	8113	2	N	210	168	1	7	8	77
							231	9									
07	9517	X	8907	-0-	-610	-0-	524	1	8263	2	N	109	19	8			167
							120	9									
08	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	455	1	8847	2	N	8	8	8			167
							9	9									
09	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	514	1	8982	2	N	7	7	8			167
							8	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6496	-0-	-914	-0-	507	1	5958	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
05	7657	X	6524	-0-	-1133	-0-	371	1	6127	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
06	6750	X	6227	-0-	-523	-0-	356	1	5862	2	Y	8	5	8			3
							9	9									
07	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	404	1	6362	2	Y	13	12	8			4
							14	9									
08	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	356	1	6914	2	Y	73	7	8			70
							80	9									
09	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	393	1	6871	2	Y	235	191	1	7	8	107
							259	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	7260	-0-	-330	-0-	567	1	6662	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
05	7843	X	7345	-0-	-498	-0-	418	1	6902	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
06	7590	X	7547	-0-	-43	-0-	431	1	7107	2	Y	8	5	8			3
							9	9									
07	7378	X	7245	-0-	-133	-0-	432	1	6800	2	Y	12	12	8			3
							13	9									
08	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	380	1	7397	2	Y	75	7	8			71
							83	9									
09	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	464	1	8112	2	Y	236	193	1	7	8	107
							260	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19830	X	18851	-0-	-979	-0-	222	1	18593	2	Y	33	9	8			103
							36	9									
05	20274	X	18259	-0-	-2015	-0-	221	1	18002	2	Y	33	99	1	7	8	30
							36	9									
06	19620	X	19191	-0-	-429	-0-	225	1	18850	2	Y	105	97	1	4	8	34
							116	9									
07	20274	X	17673	-0-	-2601	-0-	213	1	17446	2	Y	13	4	8			43
							14	9									
08	19468	X	18625	-0-	-843	-0-	224	1	18213	2	Y	171	101	1			113
							188	9									
09	19200	X	18139	-0-	-1061	-0-	235	1	17895	2	Y	8	101	1	4	8	16
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	7752	-0-	-1038	-0-	91	1	7658	2	N	3	3	8			400
							3	9									
05	9083	X	7513	-0-	-1570	-0-	90	1	7338	2	N	77	169	1	4	8	304
							85	9									
06	8790	X	7741	-0-	-1049	-0-	90	1	7551	2	N	91	4	8			391
							100	9									
07	9083	X	8120	-0-	-963	-0-	98	1	8011	2	N	10	3	8			398
							11	9									
08	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	99	1	8047	2	N	16	16	8			398
							18	9									
09	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	111	1	8490	2	N	119	178	1	3	8	336
							131	9									

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

04	29850	X	28106	-0-	-1744	-0-	1590	1	26107	2	N	372	363	1	63	8	75
							409	9									
05	29915	X	29247	-0-	-668	-0-	1643	1	27311	2	N	266	174	1	56	8	111
							293	9									
06	28950	X	27810	-0-	-1140	-0-	1590	1	26181	2	N	35	83	1	13	8	50
							39	9									
07	29915	X	26496	-0-	-3419	-0-	1857	1	24385	2	N	231	167	1	20	8	94
							254	9									
08	29233	X	29016	-0-	-217	-0-	1707	1	27157	2	N	138	167	1	16	8	49
							152	9									
09	29982	X	29982	-0-	-0-	-0-	1896	1	27899	2	N	170	174	1	18	8	27
							187	9									

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539

04	45630	X	45321	-0-	-309	-0-	72	1	44987	2	N	238	182	1	50	8	192
							262	9									
05	50065	X	43094	-0-	-6971	-0-	72	1	42857	2	N	150	165	1	42	8	135
							165	9									
06	48450	X	40406	-0-	-8044	-0-	69	1	40180	2	N	143	31	8			247
							157	9									
07	50065	X	40269	-0-	-9796	-0-	71	1	40005	2	N	175	175	1	30	8	217
							193	9									
08	48360	X	40304	-0-	-8056	-0-	74	1	40090	2	N	127	179	1	45	8	120
							140	9									
09	45330	X	42251	-0-	-3079	-0-	67	1	42089	2	N	86	19	8			187
							95	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47040	X	40758	-0-	-6282	-0-	677 683	1 9	39398	2	N	621	543	1	96	8	100
05	46097	X	41158	-0-	-4939	-0-	692 482	1 9	39984	2	N	438	188	1	89	8	261
06	44610	X	39622	-0-	-4988	-0-	671 388	1 9	38563	2	N	353	347	1	16	8	251
07	44888	X	40373	-0-	-4515	-0-	686 525	1 9	39162	2	N	477	522	1	47	8	159
08	43307	X	40170	-0-	-3137	-0-	683 307	1 9	39180	2	N	279	337	1	27	8	74
09	40770	X	34696	-0-	-6074	-0-	619 403	1 9	33674	2	N	366	345	1	26	8	69

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83130	X	65850	-0-	-17280	-0-	105 689	1 9	65056	2	Y	626	573	1	34	8	129
05	83018	X	66179	-0-	-16839	-0-	110 659	1 9	65410	2	Y	599	631	1	24	8	73
06	72810	X	62415	-0-	-10395	-0-	106 598	1 9	61711	2	Y	544	553	1	15	8	49
07	71052	X	63755	-0-	-7297	-0-	112 576	1 9	63067	2	Y	524	464	1	15	8	94
08	68479	X	61239	-0-	-7240	-0-	111 514	1 9	60614	2	Y	467	447	1	19	8	95
09	65850	X	61068	-0-	-4782	-0-	96 498	1 9	60474	2	Y	453	470	1	21	8	57

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 10076 PERF.11070 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102300	X	76854	-0-	-25446	-0-	123 594	1 9	76137	2	Y	540	499	1	26	8	112
05	105710	X	77122	-0-	-28588	-0-	128 580	1 9	76414	2	Y	527	555	1	20	8	64
06	85470	X	72659	-0-	-12811	-0-	124 546	1 9	71989	2	Y	496	501	1	14	8	45
07	83576	X	72339	-0-	-11237	-0-	127 537	1 9	71675	2	Y	488	432	1	13	8	88
08	82956	X	68874	-0-	-14082	-0-	125 493	1 9	68256	2	Y	448	427	1	18	8	91
09	76860	X	67843	-0-	-9017	-0-	107 441	1 9	67295	2	Y	401	424	1	18	8	50

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					95
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					95
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					95
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					95
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					95
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1016	-0-	-1984	166	1016	2			N	-0-					5
05	1224	N	1058	-0-	-166	-0-	1058	2			N	-0-					5
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					5
07	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-					5
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					5
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					5

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	11 2	1 9	40	2	Y	2					26
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26 17	1 9	247	2	Y	15	35	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	92 102	1 9	2946	2	Y	93	93	1			-0-
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	93 20	1 9	1961	2	Y	18	5	5			13
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	86	1	2911	2	Y	-0-					13
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	81	1	2338	2	Y	-0-	5	5			8
08	DLQ G-10		3199	-0-	3199	3199	514 58	1 9	2627	2	Y	53	53	1			8
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3199					Y	NO RPT					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	128	1	402	2	Y	-0-					52
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	153	1	456	2	Y	5					57
							6	9									
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	125	1	428	2	Y	2					59
							2	9									
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	167	1	486	2	Y	-0-					59
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	145	1	521	2	Y	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	24	1	86	2	Y	2					53
							2	9									
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	13	1	72	2	Y	-0-					53
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	17	1	81	2	Y	-0-					53
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	2	Y	-0-					53
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	Y	31	72	1			12
							34	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	258	1	813	2	N	-0-					90
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	208	1	620	2	N	-0-					90
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	312	1	1065	2	N	4					94
							4	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	317	1	925	2	N	5					99
							6	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	337	1	1213	2	N	1					100
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	92	1	290	2	N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	92	1	273	2	N	-0-					-0-
06	420	N	35	-0-	-385	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	144	1	451	2	N	-0-					34
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	81	1	242	2	N	-0-					34
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	127	1	433	2	N	-0-					34
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	173	1	506	2	N	-0-					34
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	115	1	414	2	N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	139	1	439	2	Y	-0-					1
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	143	1	426	2	Y	-0-					1
06	660	N	258	-0-	-402	-0-	58	1	200	2	Y	-0-					1
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	141	1	411	2	Y	-0-					1
08	558	N	471	-0-	-87	-0-	102	1	369	2	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2048	-0-	-472	-0-	60 66	1 9	1922	2	Y	60	60	1			-0-
05	1891	X	1316	-0-	-575	-0-	59 20	1 9	1237	2	Y	18	5	5			13
06	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	66	1	2209	2	Y	-0-					13
07	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	71	1	2059	2	Y	-0-	5	5			8
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	246 29	1 9	1259	2	Y	26	26	1			8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	98	1	309	2	N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	355	1	1115	2	N	-0-					48
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	241	1	719	2	N	4					52
							4	9									
06	3000	N	3091	-0-	91	91	701	1	2390	2	N	-0-					52
07	3100	N	3591	-0-	491	582	917	1	2674	2	N	-0-					52
08	1438	N	856	-0-	-582	-0-	186	1	670	2	N	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	204	1	641	2	N	3					43
							3	9									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	196	1	584	2	N	4					47
							4	9									
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	213	1	726	2	N	8					55
							9	9									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	164	1	478	2	N	-0-					55
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	288	1	1038	2	N	3					58
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	49	1	196	2	N	-0-					35
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	47	1	194	2	N	15	5	5			45
							17	9									
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	54	1	194	2	N	-0-					45
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	36	1	166	2	N	-0-	5	5			40
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	359	2	N	-0-	5	5			35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	369	1	1685	2	N	-0-					82
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	90	1	939	2	N	-0-					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	181	1	1902	2	N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	339	1	1068	2	N	-0-					95
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	286	1	853	2	N	-0-					95
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	312	1	1065	2	N	-0-					95
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	350	1	1021	2	N	-0-					95
08	1147	N	995	-0-	-152	-0-	216	1	779	2	N	-0-					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			23
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	4					27
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	151	1	691	2	N	3					30
							3	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	85	1	894	2	N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	2					35
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	134	2	Y	-0-					35
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	Y	-0-					35
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	Y	-0-					35
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	514	2	Y	21	48	1			8
							23	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	115	1	415	2	Y	1					25
							1	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	119	1	681	2	Y	-0-					25
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	114	1	536	2	Y	-0-					25
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	111	1	679	2	Y	-0-					25
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	60	1	578	2	Y	15	34	1			6
							17	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	226	1	898	2	Y	-0-	36	1			42
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	313	1	1286	2	Y	-0-					42
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	355	1	1274	2	Y	-0-	21	1			21
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	224	1	1025	2	Y	-0-					21
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	150	1	1575	2	Y	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	74	1	776	2	N	-0-					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1944	-0-	-1056	6665	447 39	1 9	1458	2	Y	35					69
05	3100	N	1853	-0-	-1247	5418	432	1	1421	2	Y	-0-					69
06	3000	N	1978	-0-	-1022	4396	498 1	1 9	1479	2	Y	1	42	1			28
07	3100	N	2043	-0-	-1057	3339	472	1	1571	2	Y	-0-					28
08	3100	N	1649	-0-	-1451	1888	282	1	1367	2	Y	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1888					Y	NO RPT					28

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	549 47	1 9	1794	2	Y	43					57
05	2604	X	1899	-0-	-705	-0-	443	1	1456	2	Y	-0-					57
06	2850	X	1342	-0-	-1508	-0-	338	1	1004	2	Y	-0-	34	1			23
07	2945	X	1840	-0-	-1105	-0-	425	1	1415	2	Y	-0-					23
08	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	310	1	1505	2	Y	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

04	3000	N	2033	-0-	-967	8111	467	1	1526	2	Y	36					56
							40	9									
05	3100	N	2531	-0-	-569	7542	590	1	1941	2	Y	-0-					56
06	3000	N	2461	-0-	-539	7003	619	1	1841	2	Y	1	34	1			23
							1	9									
07	3100	N	2461	-0-	-639	6364	569	1	1892	2	Y	-0-					23
08	3100	N	1460	-0-	-1640	4724	250	1	1210	2	Y	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4724					Y	NO RPT					23

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

04	2640	X	1902	-0-	-738	-0-	382	1	1519	2	Y	1	64	1			80
							1	9									
05	2728	X	2471	-0-	-257	-0-	484	1	1987	2	Y	-0-					80
06	2640	X	2269	-0-	-371	-0-	494	1	1774	2	Y	1	58	1			23
							1	9									
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	652	1	2980	2	Y	-0-					23
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	248	1	2600	2	Y	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	4	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	385	1	1528	2	Y	-0-					57
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	315	1	1284	2	Y	-0-					57
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	371	1	1331	2	Y	-0-					57
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	277	1	1255	2	Y	-0-					57
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	166	1	1742	2	Y	-0-					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	110	1	1150	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	246	1	977	2	Y	-0-					5
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	194	1	797	2	Y	-0-					5
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	247	1	888	2	Y	-0-					5
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	172	1	788	2	Y	-0-					5
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	79	1	828	2	Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	145	1	802	2	N	-0-					75
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	144	1	765	2	N	-0-					75
06	1200	N	786	-0-	-414	-0-	127	1	659	2	N	-0-					75
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	155	1	815	2	N	-0-					75
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	129	1	798	2	N	-0-					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	119	1	474	2	N	-0-			45
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	135	1	552	2	N	-0-			45
06	570	N	100	-0-	-470	-0-	22	1	78	2	N	-0-			45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	176	1	973	2	N	-0-			73
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	192	1	1022	2	N	-0-			73
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	224	1	1163	2	N	-0-			73
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	213	1	1115	2	N	-0-			73
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	217	1	1344	2	N	-0-			73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	223	1	885	2	N	-0-			52
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	225	1	923	2	N	-0-			52
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	270	1	970	2	N	-0-			52
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	203	1	929	2	N	-0-			52
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	128	1	1344	2	N	-0-			52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	136	1	540	2	N	-0-			20
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	106	1	436	2	N	-0-			20
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	128	1	461	2	N	-0-			20
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	75	1	345	2	N	-0-			20
08	527	N	251	-0-	-276	-0-	22	1	229	2	N	-0-			20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	312	1	1240	2	N	-0-			53
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	310	1	1273	2	N	-0-			53
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	327	1	1174	2	N	-0-			53
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	214	1	976	2	N	-0-			53
08	1581	N	1044	-0-	-537	-0-	91	1	953	2	N	-0-			53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	120	1	663	2	N	-0-			25
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	135	1	721	2	N	-0-			25
06	1020	N	985	-0-	-35	-0-	159	1	826	2	N	-0-			25
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	188	1	988	2	N	-0-			25
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	119	1	739	2	N	-0-			25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	95	1	991	2	N	-0-					94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	136	1	752	2	N	13					70
							14	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	99	1	526	2	N	-0-					70
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	148	1	766	2	N	-0-					70
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	120	1	630	2	N	-0-					70
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	78	1	484	2	N	-0-					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	174	1	1307	2	Y	-0-					10
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	196	1	1149	2	Y	-0-					10
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	198	1	719	2	Y	-0-					10
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	248	1	687	2	Y	-0-					10
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	198	1	1061	2	Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	169	1	674	2	N	-0-					45
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	110	1	452	2	N	-0-					45
06	1200	N	545	-0-	-655	-0-	119	1	426	2	N	-0-					45
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	70	1	322	2	N	-0-					45
08	558	N	446	-0-	-112	-0-	39	1	407	2	N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2048	N	1576	-0-	-472	-0-	186	1	1390	2	Y	-0-					44
05	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	176	1	1032	2	Y	-0-					44
06	1320	N	751	-0-	-569	-0-	162	1	589	2	Y	-0-					44
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	124	1	344	2	Y	-0-					44
08	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	174	1	927	2	Y	-0-					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	209	1	1153	2	N	-0-					60
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	258	1	1376	2	N	-0-					60
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	162	1	840	2	N	-0-					60
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	140	1	732	2	N	-0-					60
08	1023	N	696	-0-	-327	-0-	97	1	599	2	N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	194	1	1056	2	N	-0-					40
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	152	1	809	2	N	-0-					40
06	1380	N	1029	-0-	-351	-0-	166	1	863	2	N	-0-					40
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	180	1	945	2	N	-0-					40
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	152	1	944	2	N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1858	-0-	-332	-0-	603	1	1255	2	N	-0-					40
05	2232	X	1947	-0-	-285	-0-	605	1	1342	2	N	-0-					40
06	2370	X	1927	-0-	-443	-0-	604	1	1323	2	N	-0-					40
07	2449	X	1785	-0-	-664	-0-	601	1	1184	2	N	-0-					40
08	1953	X	1196	-0-	-757	-0-	23	1	1173	2	N	-0-					40
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					84
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					84
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					84
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-					84
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-					6
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					6
06	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			Y	-0-					6
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					6
08	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					2
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					2
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	170	1	937	2	N	-0-			62
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	152	1	812	2	N	-0-			62
06	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	173	1	899	2	N	-0-			62
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	139	1	731	2	N	-0-			62
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	122	1	756	2	N	-0-			62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	451 6	1 9	1420	2	N	5					99
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	553	1	1641	2	N	-0-					99
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	23					122
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	562	1	1641	2	N	-0-					122
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	519	1	1869	2	N	-0-					122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	261 3	1 9	820	2	N	3					53
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	343 2	1 9	1022	2	N	2					55
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	259	1	885	2	N	-0-					55
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	380	1	1110	2	N	-0-					55
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	319	1	1150	2	N	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	377 7	1 9	1185	2	N	6					78
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	440 12	1 9	1310	2	N	11					89
06	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	288 18	1 9	982	2	N	16					105
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	570	1	1664	2	N	-0-					105
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	461 1	1 9	1660	2	N	1	64	1			42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	239	1	1321	2	N	-0-					82
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	262	1	1394	2	N	-0-					82
06	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	251	1	1302	2	N	-0-					82
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	267	1	1403	2	N	-0-					82
08	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	206	1	1280	2	N	-0-					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4166	-0-	1066	1066	4166	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4190	-0-	1190	2256	4190	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 10035

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		129	-0-	129	129	129	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	11078	-0-	8078	8078	11078	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5556	-0-	2456	10534	5556	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3735	-0-	635	11169	3735	3			N	-0-					-0-
09	13538	X	2369	-0-	-11169	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	BALLOW ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091550		COMPL. DATE 11/23/1980				TOTAL DEPTH 10700		PERF.10351 - 10623			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					5
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
	LEATH ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091568		COMPL. DATE 10/09/1980				TOTAL DEPTH 10860		PERF.10515 - 10720			
04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2398	3	20	9	Y	18	44	1			19
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2677	3	18	9	Y	16					35
06	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2331	3	21	9	Y	19	47	1			7
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2553	3	13	9	Y	12					19
08	2697	N	1521	-0-	-1176	-0-	1511	3	10	9	Y	9	1	8			27
09	2340	N	1644	-0-	-696	-0-	1616	3	28	9	Y	25					52
	SHEPPARD, BAILEY GU5				WELL #: 1	RRCID -> 091570		COMPL. DATE 05/12/2000				TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8890 - 10341			
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
	MCALISTER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 092392		COMPL. DATE 01/15/1981				TOTAL DEPTH 10543		PERF.10194 - 10395			
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					85
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					85
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					85
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					85
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					85
09	900	N	517	-0-	-383	-0-	517	3			Y	-0-					85
	LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5				WELL #: 5	RRCID -> 092751		COMPL. DATE 07/16/1980				TOTAL DEPTH 11060		PERF.10640 - 10807			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
	CRIM, LEON ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 092860		COMPL. DATE 03/13/1981				TOTAL DEPTH 10850		PERF.10562 - 10751			
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	460	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	627	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	726	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	835	3	11	9	Y	10	9	1			2
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	453	3	7	9	Y	6	7	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2022

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					58
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					58
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					58
07	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			Y	-0-					58
08	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	3			Y	-0-					58
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					12
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					12
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					12
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					12
08	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					12
09	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					12

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	305	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	381	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	3	6	9	Y	5	5	1			1

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2504	-0-	-496	3894	2504	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2496	-0-	-604	3290	2496	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2283	-0-	-717	2573	2283	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2281	-0-	-819	1754	2281	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2343	-0-	-757	997	2343	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2195	-0-	-805	192	2195	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1759	-0-	-1241	911	1759	3			Y	-0-					-0-
05	2661	N	1750	-0-	-911	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1314	-0-	-422	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	461	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	470	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	458	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	3	7	9	Y	6	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					29
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					29
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			Y	-0-					29
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	42	3	17	9	Y	15					44
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					44

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					78
05	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	3			N	-0-					78
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					78
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					78
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					78
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					78

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	591	3	9	9	Y	8					23
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	593	3	20	9	Y	18					41
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	611	3	44	9	Y	40	68	1			13
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	641	3	37	9	Y	34					47
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			Y	-0-					47
09	660	N	528	-0-	-132	-0-	505	3	23	9	Y	21	56	1			12

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-			-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3		Y	-0-			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		Y	-0-			-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
05	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
06	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
06	3000	N	3142	-0-	142	142	3142	3		N	-0-			-0-
07	622	N	480	-0-	-142	-0-	480	3		N	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09	1440	X	580	-0-	-860	-0-	580	3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	466	3	10	9	Y	9					22
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	479	3	13	9	Y	12	16	1			18
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	467	3	7	9	Y	6	18	1			6
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	466	3	22	9	Y	20					26
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			Y	-0-	20	1			6
09	480	N	402	-0-	-78	-0-	367	3	35	9	Y	32					38

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	148	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	558	N	370	-0-	-188	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	570	N	369	-0-	-201	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

04	T. A.		17	-0-	17	73	17	3			Y	-0-					15
05	73	X	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

04	3000	N	1699	-0-	-1301	1170	1699	3			N	-0-					-0-
05	2982	N	1812	-0-	-1170	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1253	3	19	9	Y	17	19	1			2
05	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1114	3	15	9	Y	14	14	1			2
06	1170	N	942	-0-	-228	-0-	930	3	12	9	Y	11	11	1			2
07	1209	N	914	-0-	-295	-0-	902	3	12	9	Y	11	11	1			2
08	1116	N	936	-0-	-180	-0-	924	3	12	9	Y	11	11	1			2
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1092	3	17	9	Y	15	14	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					3
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	480	3	11	9	Y	10	11	1			2
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					2
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					2
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					2

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		3049	-0-	3049	3049	3049	3			Y	-0-					17
06	T. A.		1548	-0-	1548	4597	1548	3			Y	-0-					17
07	T. A.		2219	-0-	2219	6816	2219	3			Y	-0-					17
08	8772	X	1956	-0-	-6816	-0-	1956	3			Y	-0-					17
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					8
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1133	3	25	9	Y	23	26	1			5
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					5
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					5
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					5

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	Y	5	4	1			1
05	434	N	164	-0-	-270	-0-	163	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	178	-0-	-163	-0-	176	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	495	3	10	9	Y	9					22
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	613	3	19	9	Y	17	18	1			21
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	523	3	7	9	Y	6	22	1			5
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	576	3	28	9	Y	25					30
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	Y	1	24	1			7
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	684	3	66	9	Y	60					67

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					3
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	378	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					2
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					2
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1216	-0-	-1784	7314	1216	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1390	-0-	-1710	5604	1390	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1022	-0-	-1978	3626	1022	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2009	-0-	-1091	2535	2009	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1961	-0-	-1139	1396	1961	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2016	-0-	-984	412	2016	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	2018	-0-	-3112	-0-	2001	3	17	9	Y	15	48	1			17
05	4340	X	1437	-0-	-2903	-0-	1428	3	9	9	Y	8					25
06	3300	X	2907	-0-	-393	-0-	2879	3	28	9	Y	25	41	1			9
07	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	2472	3	12	9	Y	11					20
08	2046	X	877	-0-	-1169	-0-	871	3	6	9	Y	5					25
09	1980	X	516	-0-	-1464	-0-	507	3	9	9	Y	8					33

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2344	-0-	-986	-0-	2344	3			Y	-0-					30
05	3162	X	2181	-0-	-981	-0-	2181	3			Y	-0-					30
06	3510	X	2016	-0-	-1494	-0-	2016	3			Y	-0-					30
07	3627	X	2022	-0-	-1605	-0-	2022	3			Y	-0-					30
08	2449	X	1831	-0-	-618	-0-	1831	3			Y	-0-					30
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	3	6	9	Y	5					11
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	257	3	8	9	Y	7	9	1			9
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	3	4	9	Y	4	10	1			3
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	256	3	11	9	Y	10					13
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	248	3	1	9	Y	1	11	1			3
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	207	3	20	9	Y	18					21

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	3	2	9	Y	2					4
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	132	3	4	9	Y	4					8
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	88	3	7	9	Y	6	12	1			2
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	110	3	7	9	Y	6					8
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	72	3	2	9	Y	2					10
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	67	3	4	9	Y	4	12	1			2

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	201	-0-	-1783	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	134	-0-	-1602	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1063	3	17	9	Y	15	18	1			2
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	951	3	17	9	Y	15	15	1			2
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	730	3	12	9	Y	11	11	1			2
07	651	N	516	-0-	-135	-0-	509	3	7	9	Y	6	7	1			1
08	961	N	408	-0-	-553	-0-	402	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	750	N	365	-0-	-385	-0-	364	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1860	-0-	-1140	12	1845	3	15	9	Y	14	29	1			15
05	2044	N	2032	-0-	-12	-0-	2020	3	12	9	Y	11					26
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1969	3	19	9	Y	17	37	1			6
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2212	3	11	9	Y	10					16
08	2046	N	1567	-0-	-479	-0-	1556	3	11	9	Y	10	1	8			25
09	1980	N	1243	-0-	-737	-0-	1222	3	21	9	Y	19					44

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					11
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					11
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					11
08	465	N	132	-0-	-333	-0-	132	3			Y	-0-					11
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-					2
05	474	X	323	-0-	-151	-0-	323	3			Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

04	1728	N	1574	-0-	-154	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1797	-0-	-311	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1979	N	1690	-0-	-289	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1412	-0-	-358	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	4583	-0-	1483	1483	4583	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4626	-0-	1626	3109	4626	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	713	N	201	-0-	-512	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	682	N	75	-0-	-607	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	630	N	81	-0-	-549	-0-	81	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	325	-0-	-915	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	960	N	424	-0-	-536	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	713	N	438	-0-	-275	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	660	N	180	-0-	-480	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	682	N	122	-0-	-560	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	958	-0-	-468	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1877	N	1686	-0-	-191	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2231	-0-	-156	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2112	-0-	-168	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2137	3	254	9	Y	231	174	1			57
08	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	2077	3			Y	-0-					57
09	2100	N	1897	-0-	-203	-0-	1897	3			Y	-0-					57

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2220	-0-	-780	2781	2220	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2454	-0-	-646	2135	2454	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2244	-0-	-756	1379	2244	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2175	-0-	-925	454	2175	3			N	-0-					-0-
08	2915	N	2461	-0-	-454	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1772	-0-	-478	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	6	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	960	N	21	-0-	-939	-0-	21	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					8
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					8
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					8
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					8
08	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	3			Y	-0-					8
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					8

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	270	N	8	-0-	-262	-0-	8	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

04	1826	N	759	-0-	-1067	-0-	747	3	12	9	Y	11	12	1			2
05	899	N	777	-0-	-122	-0-	751	3	26	9	Y	24	22	1			4
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	977	3	13	9	Y	12	14	1			2
07	775	N	701	-0-	-74	-0-	692	3	9	9	Y	8	9	1			1
08	775	N	613	-0-	-162	-0-	605	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	870	N	617	-0-	-253	-0-	606	3	11	9	Y	10	9	1			2

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

04	3000	N	1518	-0-	-1482	5995	1518	3			Y	-0-					23
05	3100	N	1842	-0-	-1258	4737	1842	3			Y	-0-					23
06	3000	N	1793	-0-	-1207	3530	1793	3			Y	-0-					23
07	3100	N	1985	-0-	-1115	2415	1985	3			Y	-0-					23
08	3100	N	2058	-0-	-1042	1373	2058	3			Y	-0-					23
09	3000	N	1944	-0-	-1056	317	1944	3			Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1224	3	9	9	Y	8	18	1			9
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1555	3	9	9	Y	8					17
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1291	3	11	9	Y	10	23	1			4
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1491	3	7	9	Y	6					10
08	1550 N	823	-0-	-727	-0-	819	3	4	9	Y	4					14
09	1290 N	531	-0-	-759	-0-	523	3	8	9	Y	7					21

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
05	1271 N	985	-0-	-286	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
06	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
09	1230 N	1059	-0-	-171	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

04	2740 N	2186	-0-	-554	-0-	2153	3	33	9	Y	30	36	1			4
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1901	3	26	9	Y	24	24	1			4
06	2100 X	905	-0-	-1195	-0-	894	3	11	9	Y	10	12	1			2
07	2170 X	1392	-0-	-778	-0-	1375	3	17	9	Y	15	15	1			2
08	2511 X	1901	-0-	-610	-0-	1876	3	25	9	Y	23	21	1			4
09	2190 X	1702	-0-	-488	-0-	1677	3	25	9	Y	23	23	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	Y	2	7	1			3
05	806	N	522	-0-	-284	-0-	519	3	3	9	Y	3					6
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	815	3	7	9	Y	6	10	1			2
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	858	3	4	9	Y	4					6
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	424	3	2	9	Y	2					8
09	450	N	260	-0-	-190	-0-	256	3	4	9	Y	4					12

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	747	3	11	9	Y	10	11	1			1
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	514	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	446	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	775	N	412	-0-	-363	-0-	406	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	527	N	355	-0-	-172	-0-	351	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	651	3	10	9	Y	9	8	1			2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	1329	-0-	-1251	-0-	1319	3	10	9	Y	9	24	1			10
05	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1085	3	7	9	Y	6					16
06	1200	N	902	-0-	-298	-0-	893	3	9	9	Y	8	21	1			3
07	1240	N	321	-0-	-919	-0-	320	3	1	9	Y	1					4
08	1085	N	521	-0-	-564	-0-	518	3	3	9	Y	3					7
09	900	N	505	-0-	-395	-0-	497	3	8	9	Y	7					14

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
07	496	X	270	-0-	-226	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		189	-0-	189	189	189	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		152	-0-	152	341	152	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	437	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	467	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	453	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	475	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	372	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	436	3	7	9	Y	6	6	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	535	3	8	9	Y	7	8	1			1
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	607	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	621	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	491	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	620	N	461	-0-	-159	-0-	455	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	630	N	469	-0-	-161	-0-	462	3	7	9	Y	6	6	1			1

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	431	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	338	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	510	N	322	-0-	-188	-0-	318	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	465	N	339	-0-	-126	-0-	335	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	318	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6	9	Y	5	5	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1200	3	19	9	Y	17	17	1			2
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1342	3	20	9	Y	18	17	1			3
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1242	3	17	9	Y	15	15	1			3
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1285	3	15	9	Y	14	15	1			2
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1702	3	22	9	Y	20	19	1			3
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	3	24	9	Y	22	21	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1406	3	24	9	Y	22	24	1			3
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1505	3	20	9	Y	18	18	1			3
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1838	3	24	9	Y	22	21	1			4
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1832	3	23	9	Y	21	22	1			3
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1826	3	25	9	Y	23	22	1			4
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1666	3	25	9	Y	23	23	1			4

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	316	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6	9	Y	5	5	1			1

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	3	3	9	Y	3					8
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	278	3	10	9	Y	9					17
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	250	3	18	9	Y	16	28	1			5
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	187	3	11	9	Y	10					15
08	279	N	158	-0-	-121	-0-	151	3	7	9	Y	6					21
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	411	3	21	9	Y	19	29	1			11

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	388	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	444	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	372	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	325	3	6	9	Y	5	5	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	277	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	272	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	251	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	247	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	3	4	9	Y	4	4	1			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3					7
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	186	3	6	9	Y	5	6	1			6
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	Y	3	7	1			2
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	188	3	9	9	Y	8					10
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-	8	1			2
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	741	3	11	9	Y	10	11	1			1
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	763	3	12	9	Y	11	10	1			2
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	743	3	10	9	Y	9	9	1			2
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	789	3	24	9	Y	22	21	1			3
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909	3	12	9	Y	11	12	1			2
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	671	3	10	9	Y	9	9	1			2

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	260	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	270	N	177	-0-	-93	-0-	176	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	Y	4	4	1			1

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	167	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	163	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	173	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1190	3	18	9	Y	16	18	1			2
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1393	3	21	9	Y	19	18	1			3
06	3000	N	3336	-0-	336	336	3291	3	45	9	Y	41	36	1			8
07	1514	N	1178	-0-	-336	-0-	1164	3	14	9	Y	13	19	1			2
08	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	1157	3	15	9	Y	14	14	1			2
09	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1599	3	25	9	Y	23	21	1			4

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					11
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			Y	-0-					11
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2489	3	56	9	Y	51	51	1			11
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					11
08	2728	X	1179	-0-	-1549	-0-	1179	3			Y	-0-					11
09	2640	X	1059	-0-	-1581	-0-	1059	3			Y	-0-					11

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	980	-0-	-130	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	992	-0-	-155	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	982	-0-	-165	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	990	N	939	-0-	-51	-0-	939	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	644	-0-	-503	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	870	N	653	-0-	-217	-0-	653	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2837	N	1719	-0-	-1118	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1441	-0-	-209	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1267	-0-	-500	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

04	3000	N	4517	-0-	1517	1517	4517	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3225	-0-	125	1642	3225	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2975	-0-	-25	1617	2975	3			N	-0-					-0-
07	4117	X	2500	-0-	-1617	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					210
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					210
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					210
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					210
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					210
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					210

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					1
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	961	N	369	-0-	-592	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	870	N	3	-0-	-867	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	318	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	331	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	309	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	332	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	220	3	6	9	Y	5	5	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2617	-0-	-383	6995	2617	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2616	-0-	-484	6511	2616	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2694	-0-	-306	6205	2694	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2592	-0-	-508	5697	2592	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2442	-0-	-658	5039	2442	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	66	-0-	-2934	2105	66	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2770	-0-	-440	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2929	-0-	-357	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2811	-0-	-369	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2865	-0-	-421	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2819	-0-	-1	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2043	-0-	-957	3005	2043	3			N	-0-					-0-
05	6382	X	3377	-0-	-3005	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
07	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
09	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	682	N	166	-0-	-516	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	885	-0-	-225	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	480	N	253	-0-	-227	-0-	253	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	99	-0-	-1341	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2320	-0-	-680	4613	2320	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2434	-0-	-666	3947	2434	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2323	-0-	-677	3270	2323	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2327	-0-	-773	2497	2327	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2353	-0-	-747	1750	2353	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2261	-0-	-739	1011	2261	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
06	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	3			N	-0-					-0-
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
08	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	510	N	7	-0-	-503	-0-	7	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	713	N	402	-0-	-311	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	744	N	460	-0-	-284	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4121	-0-	1021	1021	4121	3			N	-0-					-0-
06	2606	N	1585	-0-	-1021	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	1083	-0-	-343	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	1229	-0-	-151	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	86	-0-	-937	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	656	-0-	-367	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	990	N	355	-0-	-635	-0-	355	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	373	3	11	9	Y	10	14	1			1
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	139	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	810	N	84	-0-	-726	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	403	N	70	-0-	-333	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1457	N	279	-0-	-1178	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	45	-0-	-1660	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	80	-0-	-1300	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	279	N	55	-0-	-224	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1188	-0-	-342	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	30	-0-	-2233	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	337	-0-	-903	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	19	-0-	-2051	-0-	19	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	4197	-0-	1097	1097	4197	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2367	-0-	-733	364	2367	3			N	-0-					-0-
09	603	N	239	-0-	-364	-0-	239	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	513	-0-	-665	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	3764	-0-	664	664	3764	3			N	-0-					-0-
06	2102	N	1438	-0-	-664	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	930	X	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3044	-0-	44	44	3044	3			N	-0-					-0-
07	2024	N	1980	-0-	-44	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
07	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1945	-0-	-1055	1357	1945	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2546	-0-	-554	803	2546	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3945	-0-	945	1748	3945	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2229	-0-	-871	877	2229	3			N	-0-					-0-
08	2493	N	1616	-0-	-877	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
09	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	966	-0-	-460	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	863	-0-	-517	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	2	-0-	-988	-0-	2	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					10
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					10
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					10
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					10
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					10
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	Y	5	4	1			1
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	244	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	548	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	983	3	13	9	Y	12	11	1			2
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1395	3	19	9	Y	17	16	1			3
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	22	21	1			4

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					14
05	1240	X	1035	-0-	-205	-0-	1035	3			Y	-0-					14
06	1200	X	591	-0-	-609	-0-	591	3			Y	-0-					14
07	992	X	639	-0-	-353	-0-	639	3			Y	-0-					14
08	1023	N	606	-0-	-417	-0-	606	3			Y	-0-					14
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-					14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	591	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	620	N	515	-0-	-105	-0-	507	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	630	N	470	-0-	-160	-0-	463	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	620	N	447	-0-	-173	-0-	441	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	698	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	700	3	12	9	Y	11	10	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2023

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	371	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	338	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	488	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	360	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	955	3	14	9	Y	13	11	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1859	-0-	-1141	1160	1859	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2127	-0-	-973	187	2127	3			N	-0-					-0-
06	2270	N	2083	-0-	-187	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	607	3	9	9	Y	8					19
05	713	N	654	-0-	-59	-0-	633	3	21	9	Y	19					38
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	570	3	41	9	Y	37	63	1			12
07	651	N	507	-0-	-144	-0-	479	3	28	9	Y	25					37
08	651	N	572	-0-	-79	-0-	550	3	22	9	Y	20					57
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	798	3	39	9	Y	35	72	1			20

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	458	-0-	-1042	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	620	N	101	-0-	-519	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	837	N	494	-0-	-343	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1945	N	1367	-0-	-578	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	332	3	6	9	Y	5	4	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		315	-0-	315	315	311	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-	1	1			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

04	1770	X	746	-0-	-1024	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
05	1085	X	861	-0-	-224	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

04	3120	X	2106	-0-	-1014	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2061	-0-	-946	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1658	-0-	-892	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1596	-0-	-1039	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1213	-0-	-1422	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

04	150	X	123	-0-	-27	-0-	121	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	124	X	75	-0-	-49	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	X	87	-0-	-33	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	124	X	99	-0-	-25	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	620	N	7	-0-	-613	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	1329	-0-	-1492	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1171	-0-	-1559	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1147	-0-	-682	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1457	X	1104	-0-	-353	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1037	-0-	-253	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1459	3	22	9	Y	20	21	1			3
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1497	3	20	9	Y	18	18	1			3
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1432	3	18	9	Y	16	16	1			3
07	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1415	3	17	9	Y	15	16	1			2
08	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1384	3	19	9	Y	17	16	1			3
09	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	1333	3	19	9	Y	17	17	1			3

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	992	N	611	-0-	-381	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	3100	N	3752	-0-	652	652	3752	3			Y	-0-					18
06	3000	N	2870	-0-	-130	522	2807	3	63	9	Y	57	63	1			12
07	3057	N	2535	-0-	-522	-0-	2535	3			Y	-0-					12
08	2542	X	2529	-0-	-13	-0-	2529	3			Y	-0-					12
09	2460	X	2312	-0-	-148	-0-	2312	3			Y	-0-					12

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	1922	-0-	-1581	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	175	-0-	-3215	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	104	-0-	-3399	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	100	-0-	-3403	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3157	-0-	-253	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3148	-0-	-152	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2440	-0-	-740	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	390	N	73	-0-	-317	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2327	-0-	-673	4318	2327	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2418	-0-	-682	3636	2418	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2330	-0-	-670	2966	2330	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2339	-0-	-761	2205	2339	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2194	-0-	-906	1299	2194	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	646	-0-	-1694	-0-	646	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	10016	-0-	6916	6916	10016	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4828	-0-	1828	8744	4828	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		20	-0-	20	35	20	3			Y	-0-					-0-
05	149	X	114	-0-	-35	-0-	113	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5117	-0-	2017	2017	5117	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3286	-0-	286	2303	3286	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2831	-0-	-269	2034	2831	3			N	-0-					-0-
08	5078	X	3044	-0-	-2034	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2494	N	1811	-0-	-683	-0-	1782	3	29	9	Y	26	28	1			4
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2343	3	28	9	Y	25	25	1			4
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2240	3	24	9	Y	22	22	1			4
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2266	3	23	9	Y	21	22	1			3
08	2356	X	2225	-0-	-131	-0-	2200	3	25	9	Y	23	22	1			4
09	2280	X	2230	-0-	-50	-0-	2201	3	29	9	Y	26	25	1			5

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1480	-0-	-628	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	3761	-0-	661	661	3761	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2426	-0-	-574	87	2426	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2502	-0-	-498	6572	2502	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2583	-0-	-517	6055	2583	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2735	-0-	-265	5790	2735	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2614	-0-	-486	5304	2614	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2856	-0-	-244	5060	2856	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2770	-0-	-230	4830	2770	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	630	N	22	-0-	-608	-0-	22	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2431	-0-	-569	537	2394	3	37	9	Y	34	37	1			5
05	2956	N	2419	-0-	-537	-0-	2384	3	35	9	Y	32	32	1			5
06	2490	N	2072	-0-	-418	-0-	2043	3	29	9	Y	26	26	1			5
07	2511	N	2159	-0-	-352	-0-	2131	3	28	9	Y	25	26	1			4
08	2418	N	1727	-0-	-691	-0-	1705	3	22	9	Y	20	21	1			3
09	2070	N	1260	-0-	-810	-0-	1239	3	21	9	Y	19	19	1			3

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2157	-0-	-106	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	2118	-0-	-145	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	2253	-0-	-10	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1863	-0-	-1137	2034	1863	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1896	-0-	-1204	830	1896	3			N	-0-					-0-
06	2904	N	2074	-0-	-830	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1564	-0-	-506	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
08	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
09	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	900	N	849	-0-	-51	-0-	849	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

04	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2992	-0-	-77	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2860	-0-	-140	-0-	2860	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1234	-0-	-378	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1124	-0-	-436	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	916	-0-	-231	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	904	-0-	-336	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3657	-0-	557	557	3657	3			N	-0-					-0-
08	2916	N	2359	-0-	-557	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2133	-0-	-987	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
05	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2780	-0-	-103	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2865	-0-	-142	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
09	2880	N	2742	-0-	-138	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1262	-0-	-328	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	3882	-0-	782	782	3882	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2335	-0-	-665	117	2335	3			N	-0-					-0-
07	2766	N	2649	-0-	-117	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	330	N	64	-0-	-266	-0-	64	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	384	-0-	-996	-0-	384	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	3			N	-0-					-0-
09	2820	N	2783	-0-	-37	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	108	-0-	-2892	865	108	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3917	-0-	817	817	3917	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2436	-0-	-664	153	2436	3			N	-0-					-0-
09	2251	N	2098	-0-	-153	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1809	N	1038	-0-	-771	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	14	-0-	-1156	-0-	14	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	465	N	190	-0-	-275	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1611	-0-	-519	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	540	N	101	-0-	-439	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

04	16620	X	15818	-0-	-802	-0-	15569	3	249	9	Y	226	245	1			32
05	16926	X	16056	-0-	-870	-0-	15825	3	231	9	Y	210	208	1			34
06	16110	X	15516	-0-	-594	-0-	15308	3	208	9	Y	189	187	1			36
07	16492	X	15831	-0-	-661	-0-	15635	3	196	9	Y	178	187	1			27
08	16244	X	15908	-0-	-336	-0-	15690	3	218	9	Y	198	192	1			33
09	15720	X	14721	-0-	-999	-0-	14487	3	234	9	Y	213	208	1			38

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

04	12690	X	11652	-0-	-1038	-0-	11472	3	180	9	Y	164	176	1			23
05	13113	X	12738	-0-	-375	-0-	12570	3	168	9	Y	153	151	1			25
06	11970	X	11807	-0-	-163	-0-	11663	3	144	9	Y	131	131	1			25
07	12369	X	10567	-0-	-1802	-0-	10436	3	131	9	Y	119	126	1			18
08	12741	X	10240	-0-	-2501	-0-	10100	3	140	9	Y	127	124	1			21
09	12330	X	9123	-0-	-3207	-0-	9123	3			Y	-0-	21	1			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

04	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	12851	3	191	9	Y	174	189	1			25
05	13857	X	13003	-0-	-854	-0-	12820	3	183	9	Y	166	164	1			27
06	13410	X	12170	-0-	-1240	-0-	12010	3	160	9	Y	145	144	1			28
07	13857	X	12417	-0-	-1440	-0-	12266	3	151	9	Y	137	144	1			21
08	12989	X	11352	-0-	-1637	-0-	11200	3	152	9	Y	138	136	1			23
09	12570	X	9567	-0-	-3003	-0-	9412	3	155	9	Y	141	139	1			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	13127	3	184	9	Y	167	175	1			24
05	14198	X	13396	-0-	-802	-0-	13228	3	168	9	Y	153	152	1			25
06	13740	X	13730	-0-	-10	-0-	13569	3	161	9	Y	146	143	1			28
07	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13646	3	150	9	Y	136	143	1			21
08	13764	X	13517	-0-	-247	-0-	13356	3	161	9	Y	146	143	1			24
09	13740	X	12415	-0-	-1325	-0-	12241	3	174	9	Y	158	154	1			28

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	10693	-0-	-767	-0-	10693	3			Y	-0-					-0-
05	11842	X	10860	-0-	-982	-0-	10860	3			Y	-0-					-0-
06	11460	X	10381	-0-	-1079	-0-	10381	3			Y	-0-					-0-
07	11315	X	10562	-0-	-753	-0-	10562	3			Y	-0-					-0-
08	11222	X	10427	-0-	-795	-0-	10427	3			Y	-0-					-0-
09	10680	X	8235	-0-	-2445	-0-	8235	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	7726	-0-	-314	-0-	7607	3	119	9	Y	108	117	1			15
05	7998	X	6743	-0-	-1255	-0-	6649	3	94	9	Y	85	86	1			14
06	7740	X	7189	-0-	-551	-0-	7097	3	92	9	Y	84	82	1			16
07	7998	X	6941	-0-	-1057	-0-	6853	3	88	9	Y	80	84	1			12
08	7998	X	7539	-0-	-459	-0-	7433	3	106	9	Y	96	92	1			16
09	7740	X	6614	-0-	-1126	-0-	6507	3	107	9	Y	97	96	1			17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7081	3	111	9	Y	101	109	1			14
05	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7312	3	105	9	Y	95	94	1			15
06	7080	X	7042	-0-	-38	-0-	6950	3	92	9	Y	84	83	1			16
07	7316	X	6673	-0-	-643	-0-	6585	3	88	9	Y	80	84	1			12
08	7409	X	6676	-0-	-733	-0-	6578	3	98	9	Y	89	86	1			15
09	7170	X	6114	-0-	-1056	-0-	6017	3	97	9	Y	88	87	1			16

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14130	X	6537	-0-	-7593	-0-	6443	3	94	9	Y	85	90	1			12
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6206	3	83	9	Y	75	75	1			12
06	5850	X	5835	-0-	-15	-0-	5765	3	70	9	Y	64	64	1			12
07	6758	X	5710	-0-	-1048	-0-	5645	3	65	9	Y	59	62	1			9
08	6758	X	5427	-0-	-1331	-0-	5360	3	67	9	Y	61	60	1			10
09	6540	X	5431	-0-	-1109	-0-	5351	3	80	9	Y	73	70	1			13

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9183	3	59	9	Y	54	47	1			45
05	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10181	3	54	9	Y	49	57	1			37
06	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9172	3	55	9	Y	50					87
07	9548	X	9402	-0-	-146	-0-	9372	3	30	9	Y	27	57	1			57
08	9765	X	9239	-0-	-526	-0-	9202	3	37	9	Y	34	56	1	4	8	31
09	9450	X	8784	-0-	-666	-0-	8750	3	34	9	Y	31					62

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540	X	12532	-0-	-8	-0-	12481	3	51	9	Y	46					87
05	13423	X	12869	-0-	-554	-0-	12823	3	46	9	Y	42	97	1			32
06	12990	X	12266	-0-	-724	-0-	12172	3	94	9	Y	85					117
07	13361	X	12561	-0-	-800	-0-	12519	3	42	9	Y	38	128	1			27
08	13361	X	12277	-0-	-1084	-0-	12223	3	54	9	Y	49	4	8			72
09	12540	X	11946	-0-	-594	-0-	11892	3	54	9	Y	49	91	1			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	8051	-0-	-979	-0-	8051	3			Y	-0-					85
05	9424	X	9245	-0-	-179	-0-	9245	3			Y	-0-					85
06	9120	X	8579	-0-	-541	-0-	8579	3			Y	-0-					85
07	9238	X	8874	-0-	-364	-0-	8874	3			Y	-0-					85
08	9238	X	8813	-0-	-425	-0-	8813	3			Y	-0-					85
09	8940	X	7835	-0-	-1105	-0-	7835	3			Y	-0-					85

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12217	3	187	9	Y	170	184	1			24
05	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12547	3	176	9	Y	160	158	1			26
06	12210	X	12167	-0-	-43	-0-	12011	3	156	9	Y	142	141	1			27
07	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12644	3	152	9	Y	138	144	1			21
08	12648	X	12484	-0-	-164	-0-	12320	3	164	9	Y	149	145	1			25
09	12240	X	11329	-0-	-911	-0-	11157	3	172	9	Y	156	153	1			28

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	9811	-0-	-809	-0-	9659	3	152	9	Y	138	149	1			20
05	11067	X	9934	-0-	-1133	-0-	9793	3	141	9	Y	128	127	1			21
06	10710	X	9462	-0-	-1248	-0-	9338	3	124	9	Y	113	112	1			22
07	10261	X	9700	-0-	-561	-0-	9582	3	118	9	Y	107	113	1			16
08	10199	X	9391	-0-	-808	-0-	9264	3	127	9	Y	115	112	1			19
09	9810	X	6348	-0-	-3462	-0-	6249	3	99	9	Y	90	93	1			16

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	10149	-0-	-291	-0-	9997	3	152	9	Y	138	149	1			20
05	10540	X	10312	-0-	-228	-0-	10171	3	141	9	Y	128	127	1			21
06	10140	X	9838	-0-	-302	-0-	9713	3	125	9	Y	114	113	1			22
07	10478	X	10058	-0-	-420	-0-	9940	3	118	9	Y	107	113	1			16
08	10478	X	10057	-0-	-421	-0-	9926	3	131	9	Y	119	115	1			20
09	10140	X	9161	-0-	-979	-0-	9019	3	142	9	Y	129	126	1			23

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	7641	-0-	-2379	-0-	7591	3	50	9	Y	45	53	1			37
05	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10461	3	56	9	Y	51	50	1			38
06	9900	X	9533	-0-	-367	-0-	9477	3	56	9	Y	51					89
07	10230	X	9583	-0-	-647	-0-	9551	3	32	9	Y	29	59	1			59
08	10509	X	9486	-0-	-1023	-0-	9449	3	37	9	Y	34	57	1	5	8	31
09	10170	X	8971	-0-	-1199	-0-	8934	3	37	9	Y	34					65

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12341	3	196	9	Y	178	193	1			25
05	12772	X	12761	-0-	-11	-0-	12585	3	176	9	Y	160	159	1			26
06	12330	X	12241	-0-	-89	-0-	12086	3	155	9	Y	141	140	1			27
07	12958	X	12601	-0-	-357	-0-	12452	3	149	9	Y	135	141	1			21
08	12958	X	12533	-0-	-425	-0-	12371	3	162	9	Y	147	144	1			24
09	12540	X	11621	-0-	-919	-0-	11445	3	176	9	Y	160	156	1			28

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	8521	-0-	-239	-0-	8468	3	53	9	Y	48	63	1			44
05	8928	X	6771	-0-	-2157	-0-	6738	3	33	9	Y	30					74
06	8640	X	7754	-0-	-886	-0-	7710	3	44	9	Y	40	72	1			42
07	8928	X	7764	-0-	-1164	-0-	7700	3	64	9	Y	58	63	1			37
08	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7664	3	25	9	Y	23	7	8			53
09	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6111	3	39	9	Y	35	60	1			28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14430	X	10662	-0-	-3768	-0-	10593	3	69	9	Y	63	71	1			52
05	13919	X	10982	-0-	-2937	-0-	10924	3	58	9	Y	53	65	1			40
06	12990	X	9976	-0-	-3014	-0-	9919	3	57	9	Y	52					92
07	13423	X	13246	-0-	-177	-0-	13202	3	44	9	Y	40	61	1			71
08	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14556	3	58	9	Y	53	69	1	7	8	48
09	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11419	3	47	9	Y	43					91

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

04	11520	X	11402	-0-	-118	-0-	11358	3	44	9	Y	40					77
05	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11839	3	43	9	Y	39	87	1			29
06	11280	X	11234	-0-	-46	-0-	11227	3	7	9	Y	6					35
07	11780	X	11539	-0-	-241	-0-	11500	3	39	9	Y	35	45	1			25
08	11656	X	11381	-0-	-275	-0-	11331	3	50	9	Y	45	3	8			67
09	11280	X	10682	-0-	-598	-0-	10635	3	47	9	Y	43	83	1			27

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

04	11400	X	10814	-0-	-586	-0-	10788	3	26	9	Y	24	80	1			22
05	12090	X	8031	-0-	-4059	-0-	7992	3	39	9	Y	35					57
06	11700	X	8963	-0-	-2737	-0-	8912	3	51	9	Y	46	55	1			48
07	12028	X	10461	-0-	-1567	-0-	10375	3	86	9	Y	78	76	1			50
08	11687	X	11447	-0-	-240	-0-	11408	3	39	9	Y	35	11	8			74
09	10800	X	9426	-0-	-1374	-0-	9367	3	59	9	Y	54	85	1			43

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

04	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	3			Y	-0-					-0-
05	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	15399	3			Y	-0-					-0-
06	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	3			Y	-0-					-0-
07	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	3			Y	-0-					-0-
08	15717	X	15035	-0-	-682	-0-	15035	3			Y	-0-					-0-
09	15030	X	13315	-0-	-1715	-0-	13315	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

04	6210	X	5337	-0-	-873	-0-	5293	3	44	9	N	40	37	1			36
05	5301	X	4150	-0-	-1151	-0-	4130	3	20	9	N	18					54
06	5130	X	3718	-0-	-1412	-0-	3696	3	22	9	N	20	52	1			22
07	5518	X	4707	-0-	-811	-0-	4671	3	36	9	N	33	34	1			21
08	5518	X	3072	-0-	-2446	-0-	3061	3	11	9	N	10	3	8			28
09	5340	X	4152	-0-	-1188	-0-	4122	3	30	9	N	27	33	1			22

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

04	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	3			Y	-0-					-0-
05	20055	X	20055	-0-	-0-	-0-	20055	3			Y	-0-					-0-
06	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	19094	3			Y	-0-					-0-
07	20119	X	19194	-0-	-925	-0-	19194	3			Y	-0-					-0-
08	20119	X	18855	-0-	-1264	-0-	18855	3			Y	-0-					-0-
09	19470	X	16493	-0-	-2977	-0-	16493	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

04	16680	X	15211	-0-	-1469	-0-	15211	3			N	-0-					-0-
05	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18824	3			N	-0-					-0-
06	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	17988	3			N	-0-					-0-
07	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	17984	3			N	-0-					-0-
08	18817	X	17518	-0-	-1299	-0-	17518	3			N	-0-					-0-
09	18210	X	15218	-0-	-2992	-0-	15218	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

04	DLQ G-10		625	-0-	625	1386	625	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		360	-0-	360	1746	360	2			N	-0-					-0-
06	2003	N	257	-0-	-1746	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					2
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	Y	4					6
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					6
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					6
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					6
09	810	N	524	-0-	-286	-0-	524	2			Y	-0-					6

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

04	DLQ G-10		909	-0-	909	6334	908	2	1	9	Y	1					14
05	DLQ G-10		881	-0-	881	7215	881	2			Y	-0-					14
06	3000	N	1792	-0-	-1208	6007	1792	2			Y	-0-					14
07	3100	N	1234	-0-	-1866	4141	1234	2			Y	-0-					14
08	3100	N	1168	-0-	-1932	2209	1168	2			Y	-0-					14
09	3000	N	948	-0-	-2052	157	948	2			Y	-0-					14

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

04	T. A.		310	-0-	310	917	310	2			Y	-0-					7
05	1229	X	312	-0-	-917	-0-	312	2			Y	-0-					7
06	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					7
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					7
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					7
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					7

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

04	DLQ G-10		764	-0-	764	4835	764	2			Y	-0-					28
05	DLQ G-10		512	-0-	512	5347	512	2			Y	-0-					28
06	3000	N	892	-0-	-2108	3239	892	2			Y	-0-					28
07	3100	N	853	-0-	-2247	992	853	2			Y	-0-					28
08	1773	N	781	-0-	-992	-0-	781	2			Y	-0-					28
09	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	2			Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

04	T. A.		704	-0-	704	8078	59	1	645	2	Y	-0-					29
05	8748	X	670	-0-	-8078	-0-	55	1	608	2	Y	6	31	1			4
							7	9									
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	53	1	427	2	Y	-0-					4
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	84	1	674	2	Y	-0-					4
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	67	1	678	2	Y	-0-					4
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	63	1	518	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

04	1792	N	1109	-0-	-683	-0-	1109	2			Y	-0-					4
05	1054	N	798	-0-	-256	-0-	789	2	9	9	Y	8					12
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					12
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					12
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					12
09	1560	N	1009	-0-	-551	-0-	1009	2			Y	-0-					12

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

04	DLQ G-10		561	-0-	561	4453	561	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		858	-0-	858	5311	858	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	615	-0-	-2385	2926	615	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	651	-0-	-2449	477	651	2			N	-0-					-0-
08	1243	N	766	-0-	-477	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1110	-0-	1110	14873	1110	2			Y	-0-					8
05	DLQ G-10		1257	-0-	1257	16130	1244	2	13	9	Y	12					20
06	17345	X	1215	-0-	-16130	-0-	1215	2			Y	-0-					20
07	2325	X	1091	-0-	-1234	-0-	1091	2			Y	-0-					20
08	2139	X	1264	-0-	-875	-0-	1264	2			Y	-0-					20
09	1230	X	34	-0-	-1196	-0-	34	2			Y	-0-					20

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		817	-0-	817	5134	817	2			Y	-0-					3
05	6213	X	1079	-0-	-5134	-0-	1068	2	11	9	Y	10					13
06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					13
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					13
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					13
09	1770	N	984	-0-	-786	-0-	984	2			Y	-0-					13

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1471	-0-	1471	8621	1471	2			Y	-0-					5
05	9714	X	1093	-0-	-8621	-0-	1081	2	12	9	Y	11					16
06	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					16
07	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2			Y	-0-					16
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					16
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					16

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1133	-0-	1133	6454	1132	2	1	9	Y	1					7
05	DLQ G-10		960	-0-	960	7414	960	2			Y	-0-					7
06	3000	N	1597	-0-	-1403	6011	1597	2			Y	-0-					7
07	3100	N	1401	-0-	-1699	4312	1401	2			Y	-0-					7
08	3100	N	1304	-0-	-1796	2516	1304	2			Y	-0-					7
09	3000	N	1074	-0-	-1926	590	1074	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1352	-0-	1352	10498	114	1	1238	2	Y	-0-					22
05	11810	X	1312	-0-	-10498	-0-	109	1	1191	2	Y	11	26	1			7
							12	9									
06	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	125	1	1006	2	Y	-0-					7
07	1395	N	630	-0-	-765	-0-	70	1	560	2	Y	-0-					7
08	1240	N	496	-0-	-744	-0-	44	1	452	2	Y	-0-					7
09	1140	N	815	-0-	-325	-0-	88	1	727	2	Y	-0-					7

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	604	-0-	-2396	1045	52	1	552	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2560	N	1515	-0-	-1045	-0-	113	1	1391	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
06	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	117	1	1428	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	76	1	850	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
08	1488	N	882	-0-	-606	-0-	73	1	798	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
09	1440	N	829	-0-	-611	-0-	68	1	751	2	Y	9	7	1			6
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1180	-0-	1180	7911	99	1	1081	2	Y	-0-					29
05	9149	X	1238	-0-	-7911	-0-	102	1	1125	2	Y	10	32	1			7
							11	9									
06	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	134	1	1073	2	Y	-0-					7
07	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	132	1	1053	2	Y	-0-					7
08	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	103	1	1050	2	Y	-0-					7
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	133	1	1097	2	Y	-0-					7

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1505	-0-	1505	12968	1505	2			Y	-0-					5
05	13760	X	792	-0-	-12968	-0-	783	2	9	9	Y	8					13
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					13
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					13
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					13
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					13

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1110	-0-	1110	4615	1110	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1882	-0-	1882	6497	1882	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1729	-0-	1729	8226	1729	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1751	-0-	-1349	6877	1751	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1725	-0-	-1375	5502	1725	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1671	-0-	-1329	4173	1671	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		811	-0-	811	5066	811	2			Y	-0-					3
05	6602	X	1536	-0-	-5066	-0-	1519	2	17	9	Y	15					18
06	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					18
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					18
08	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			Y	-0-					18
09	1350	N	1070	-0-	-280	-0-	1070	2			Y	-0-					18

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		579	-0-	579	3304	579	2			Y	-0-					2
05	3925	X	621	-0-	-3304	-0-	614	2	7	9	Y	6					8
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					8
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					8
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					8
09	2310	N	1001	-0-	-1309	-0-	1001	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1443	-0-	1443	9929	121	1	1322	2	Y	-0-					39
05	11403	X	1474	-0-	-9929	-0-	122	1	1339	2	Y	12	43	1			8
							13	9									
06	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	133	1	1066	2	Y	-0-					8
07	1488	N	1107	-0-	-381	-0-	123	1	984	2	Y	-0-					8
08	1395	N	1124	-0-	-271	-0-	101	1	1023	2	Y	-0-					8
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	173	1	1425	2	Y	-0-					8

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					3
05	713	N	326	-0-	-387	-0-	323	2	3	9	Y	3					6
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					6
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					6
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					6
09	1110	N	742	-0-	-368	-0-	742	2			Y	-0-					6

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

04	14B2 EXT		312	-0-	312	1201	26	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	1507	X	306	-0-	-1201	-0-	25	1	278	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	Y	-0-					2
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	31	1	246	2	Y	-0-					2
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	Y	-0-					2
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	Y	-0-					2

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		436	-0-	436	3167	37	1	399	2	Y	-0-					18
05	3609	X	442	-0-	-3167	-0-	37	1	402	2	Y	3	19	1			2
							3	9									
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	43	1	345	2	Y	-0-					2
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	45	1	356	2	Y	-0-					2
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	389	2	Y	-0-					2
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	45	1	369	2	Y	-0-					2

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	423	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	25	1	271	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	395	2	Y	9	7	1			6
							10	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

04	3000	N	1190	-0-	-1810	444	102	1	1088	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	1723	N	1279	-0-	-444	-0-	95	1	1173	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	90	1	1091	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	113	1	1263	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	89	1	980	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	144	1	1599	2	Y	9	7	1			6
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		520	-0-	520	4924	520	2			Y	-0-					26
05	5539	X	615	-0-	-4924	-0-	615	2			Y	-0-					26
06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					26
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					26
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					26
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			Y	-0-					26

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1267	-0-	1267	8942	1267	2			Y	-0-					50
05	10288	X	1346	-0-	-8942	-0-	1346	2			Y	-0-					50
06	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					50
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					50
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					50
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					50

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1850	-0-	1850	12800	1850	2			Y	-0-					68
05	14995	X	2195	-0-	-12800	-0-	2195	2			Y	-0-					68
06	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					68
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					68
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					68
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					68

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		581	-0-	581	7922	581	2			Y	-0-					50
05	8342	X	420	-0-	-7922	-0-	420	2			Y	-0-					50
06	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					50
07	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			Y	-0-					50
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					50
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	18	1	652	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	1054	N	665	-0-	-389	-0-	10	1	653	2	Y	2					4
							2	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	17	1	592	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	17	1	603	2	Y	3					6
							3	9									
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	20	1	675	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	14	1	558	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	28	1	1050	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	12	1	771	2	Y	4					10
							4	9									
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	30	1	1056	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	33	1	1136	2	Y	9					16
							10	9									
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	34	1	1141	2	Y	6	13	1			9
							7	9									
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	23	1	906	2	Y	7	11	1			5
							8	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	40	1	1195	2	Y	-0-					2
05	1457	X	1189	-0-	-268	-0-	45	1	1142	2	Y	2					4
							2	9									
06	1410	X	1199	-0-	-211	-0-	42	1	1153	2	Y	4					8
							4	9									
07	1457	X	1337	-0-	-120	-0-	51	1	1285	2	Y	1					9
							1	9									
08	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	1433	2	Y	1					10
							1	9									
09	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	61	1	1503	2	Y	2					12
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	499	-0-	-191	-0-	16	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	20	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	24	1	616	2	Y	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	629	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	24	1	596	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	17	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	20	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	18	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	18	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	521	2	Y	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	23	1	1267	2	Y	-0-					25
05	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	24	1	1351	2	Y	-0-					25
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	30	1	1526	2	Y	2					27
							2	9									
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	27	1	1385	2	Y	-0-					27
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	25	1	1346	2	Y	3					30
							3	9									
09	1440	N	1129	-0-	-311	-0-	22	1	1107	2	Y	-0-					30

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	27	1	783	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	820	-0-	-79	-0-	31	1	789	2	Y	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	35	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	30	1	758	2	Y	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	34	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	771	-0-	-99	-0-	30	1	741	2	Y	-0-					-0-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	513	-0-	-147	-0-	513	2			Y	-0-					8
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	500	2	7	9	Y	6					14
06	510	N	389	-0-	-121	-0-	387	2	2	9	Y	2	2	8			14
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	Y	2					16
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	Y	2					18
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	43	1	1258	2	Y	1					5
							1	9									
05	1860	N	1354	-0-	-506	-0-	51	1	1301	2	Y	2					7
							2	9									
06	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	56	1	1536	2	Y	5					12
							6	9									
07	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	48	1	1216	2	Y	1					13
							1	9									
08	1364	N	979	-0-	-385	-0-	40	1	938	2	Y	1					14
							1	9									
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	58	1	1438	2	Y	2					16
							2	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

04	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	94	1	2785	2	Y	2					7
							2	9									
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	123	1	3109	2	Y	9					16
							10	9									
06	3090	X	2766	-0-	-324	-0-	97	1	2650	2	Y	17					33
							19	9									
07	3193	X	2817	-0-	-376	-0-	106	1	2705	2	Y	5					38
							6	9									
08	3193	X	2720	-0-	-473	-0-	112	1	2605	2	Y	3					41
							3	9									
09	3090	X	2356	-0-	-734	-0-	91	1	2258	2	Y	6					47
							7	9									

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

04	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	1064	2	4	9	Y	4					19
05	1829	N	479	-0-	-1350	-0-	476	2	3	9	Y	3					22
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1155	2	13	9	Y	12	27	1	2	8	5
07	1116	N	942	-0-	-174	-0-	26	1	915	2	Y	1					6
							1	9									
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	22	1	846	2	Y	3					9
							3	9									
09	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	28	1	1074	2	Y	5					14
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1252	-0-	-158	-0-	51	1	1201	2	Y	-0-					54
05	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	51	1	1294	2	Y	3					57
							3	9									
06	1530	N	1125	-0-	-405	-0-	45	1	1074	2	Y	5					62
							6	9									
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	65	1	1651	2	Y	2					64
							2	9									
08	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	45	1	1084	2	Y	-0-					64
09	1140	N	768	-0-	-372	-0-	33	1	733	2	Y	2					66
							2	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	2	2	9	Y	2					8
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2289	2	8	9	Y	7					15
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2095	2	14	9	Y	13					28
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2346	2	4	9	Y	4					32
08	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1984	2	3	9	Y	3					35
09	2010	N	1723	-0-	-287	-0-	1719	2	4	9	Y	4					39

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	43	1	1010	2	Y	-0-					31
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	Y	3					34
							3	9									
06	870	N	526	-0-	-344	-0-	21	1	502	2	Y	3					37
							3	9									
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	51	1	1311	2	Y	2					39
							2	9									
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	68	1	1618	2	Y	1					40
							1	9									
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	54	1	1173	2	Y	4					44
							4	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	33	1	1214	2	Y	2					8
							2	9									
05	1240	N	891	-0-	-349	-0-	14	1	874	2	Y	3					11
							3	9									
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	46	1	1599	2	Y	8	14	1			5
							9	9									
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	50	1	1736	2	Y	4					9
							4	9									
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	47	1	1554	2	Y	6					15
							7	9									
09	1650	N	1343	-0-	-307	-0-	33	1	1307	2	Y	3					18
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2179	-0-	-131	-0-	57	1	2121	2	Y	1					6
							1	9									
05	2418	X	1605	-0-	-813	-0-	24	1	1579	2	Y	2					8
							2	9									
06	2460	X	2233	-0-	-227	-0-	62	1	2167	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
07	2542	X	2359	-0-	-183	-0-	66	1	2291	2	Y	2					4
							2	9									
08	2542	X	2179	-0-	-363	-0-	64	1	2112	2	Y	3					7
							3	9									
09	2220	X	2031	-0-	-189	-0-	50	1	1979	2	Y	2					9
							2	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	64	1	2360	2	Y	2					10
							2	9									
05	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	22	1	1444	2	Y	4					14
							4	9									
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	70	1	2442	2	Y	8	17	1			5
							9	9									
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	73	1	2560	2	Y	4					9
							4	9									
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	73	1	2401	2	Y	7					16
							8	9									
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	63	1	2504	2	Y	4					20
							4	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					15
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	52	1	1969	2	Y	10					25
							11	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					27
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	37	1	1387	2	Y	8					35
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	Y	2					10
05	899	N	466	-0-	-433	-0-	464	2	2	9	Y	2					12
06	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	1308	2	8	9	Y	7	16	1			3
07	775	N	32	-0-	-743	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					3
08	465	N	137	-0-	-328	-0-	3	1	134	2	Y	-0-					3
09	1320	N	101	-0-	-1219	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					3

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					33
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					33
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					33
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	37	1	1371	2	Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	8	1	497	2	Y	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	25	1	883	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	620	-0-	-434	-0-	17	1	603	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	74 30	1 9	2718	2	Y	27	32	1			20
05	2604	X	2376	-0-	-228	-0-	36 18	1 9	2322	2	Y	16					36
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	74 25	1 9	2588	2	Y	23	39	1			20
07	2914	X	2664	-0-	-250	-0-	73 30	1 9	2561	2	Y	27					47
08	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	77 22	1 9	2550	2	Y	20	37	1			30
09	2820	X	2341	-0-	-479	-0-	56 26	1 9	2259	2	Y	24	38	1			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1795	N	1795	-0-		-0-	-0-	47	1	1744	2	Y	4					21
								4	9									
05	2232	N	1503	-0-		-729	-0-	23	1	1470	2	Y	9					30
								10	9									
06	1950	N	1550	-0-		-400	-0-	43	1	1494	2	Y	12	35	1			7
								13	9									
07	1860	N	1482	-0-		-378	-0-	41	1	1434	2	Y	6					13
								7	9									
08	1594	N	1594	-0-		-0-	-0-	46	1	1537	2	Y	10					23
								11	9									
09	1560	N	1435	-0-		-125	-0-	35	1	1394	2	Y	5					28
								6	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1890	-0-		-0-	-0-	44	1	1837	2	Y	8	7	1			6
								9	9									
05	1612	N	1438	-0-		-174	-0-	22	1	1412	2	Y	4	6	1			4
								4	9									
06	1942	N	1942	-0-		-0-	-0-	52	1	1882	2	Y	7	6	1			5
								8	9									
07	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-	51	1	1851	2	Y	8	7	1			6
								9	9									
08	1811	N	1811	-0-		-0-	-0-	49	1	1756	2	Y	5	7	1			4
								6	9									
09	1763	N	1763	-0-		-0-	-0-	44	1	1710	2	Y	8	7	1			5
								9	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-	43	1	1578	2	Y	3					15
								3	9									
05	1256	N	1256	-0-		-0-	-0-	19	1	1230	2	Y	6					21
								7	9									
06	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	43	1	1511	2	Y	9	24	1			6
								10	9									
07	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-	46	1	1616	2	Y	5					11
								6	9									
08	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	48	1	1596	2	Y	8					19
								9	9									
09	1561	N	1561	-0-		-0-	-0-	38	1	1519	2	Y	4					23
								4	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1821	N	1821	-0-		-0-	-0-	60	1	1760	2	Y	1					6
								1	9									
05	2139	N	1808	-0-		-331	-0-	68	1	1734	2	Y	5					11
								6	9									
06	1770	N	1745	-0-		-25	-0-	61	1	1673	2	Y	10					21
								11	9									
07	1891	N	1485	-0-		-406	-0-	56	1	1426	2	Y	3					24
								3	9									
08	1798	N	1231	-0-		-567	-0-	51	1	1178	2	Y	2					26
								2	9									
09	1740	N	1260	-0-		-480	-0-	49	1	1208	2	Y	3					29
								3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2109	N	2109	-0-		-0-	-0-	69	1	2039	2	Y	1					4
								1	9									
05	2232	N	2097	-0-		-135	-0-	79	1	2012	2	Y	5					9
								6	9									
06	2081	N	2081	-0-		-0-	-0-	73	1	1998	2	Y	9					18
								10	9									
07	2192	N	2192	-0-		-0-	-0-	83	1	2106	2	Y	3					21
								3	9									
08	2108	N	1872	-0-		-236	-0-	77	1	1793	2	Y	2					23
								2	9									
09	2070	N	1917	-0-		-153	-0-	74	1	1840	2	Y	3					26
								3	9									

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-	41	1	1721	2	Y	7	5	1			6
								8	9									
05	1333	N	1001	-0-		-332	-0-	16	1	982	2	Y	3	6	1			3
								3	9									
06	2812	N	2812	-0-		-0-	-0-	75	1	2726	2	Y	10	6	1			7
								11	9									
07	1829	N	1817	-0-		-12	-0-	49	1	1760	2	Y	7	9	1			5
								8	9									
08	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	46	1	1631	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
09	2400	N	958	-0-		-1442	-0-	24	1	930	2	Y	4	4	1			3
								4	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3081	-0-		-39	-0-	72	1	2996	2	N	12					25
								13	9									
05	2821	X	2162	-0-		-659	-0-	34	1	2119	2	N	8					33
								9	9									
06	3360	X	3090	-0-		-270	-0-	82	1	2997	2	N	10					43
								11	9									
07	3472	X	2576	-0-		-896	-0-	70	1	2503	2	N	3					46
								3	9									
08	3472	X	2556	-0-		-916	-0-	69	1	2468	2	N	17					63
								19	9									
09	3090	X	2826	-0-		-264	-0-	71	1	2735	2	N	18					81
								20	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1223	-0-		-367	-0-	1216	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	2108	N	1735	-0-		-373	-0-	1722	2	13	9	N	12	12	1			-0-
06	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-	1577	2	4	9	N	4	4	1			-0-
07	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-	1422	2	8	9	N	7	7	1			-0-
08	1736	N	1294	-0-		-442	-0-	1216	2	78	9	N	71	71	1			-0-
09	1590	N	1227	-0-		-363	-0-	1115	2	112	9	N	102	102	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1999	-0-	-11	-0-	52	1	1929	2	Y	16	24	1			12
							18	9									
05	3503	X	1413	-0-	-2090	-0-	21	1	1384	2	Y	7					19
							8	9									
06	3390	X	1562	-0-	-1828	-0-	43	1	1508	2	Y	10	20	1			9
							11	9									
07	3503	X	1868	-0-	-1635	-0-	52	1	1799	2	Y	15					24
							17	9									
08	2573	X	2221	-0-	-352	-0-	65	1	2143	2	Y	12	19	1			17
							13	9									
09	2010	X	1752	-0-	-258	-0-	42	1	1693	2	Y	15	21	1			11
							17	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

04	2430	N	2379	-0-	-51	-0-	2360	2	19	9	N	17	17	1			-0-
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2801	2	30	9	N	27	27	1			-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2314	2	9	9	N	8	8	1			-0-
07	2449	N	1853	-0-	-596	-0-	1839	2	14	9	N	13	13	1			-0-
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2911	2	14	9	N	13	13	1			-0-
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2634	2	20	9	N	18	18	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

04	2100	N	1840	-0-	-260	-0-	48	1	1782	2	Y	9	12	1			7
							10	9									
05	2108	N	1551	-0-	-557	-0-	24	1	1521	2	Y	5					12
							6	9									
06	2100	N	1713	-0-	-387	-0-	47	1	1658	2	Y	7	12	1			7
							8	9									
07	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	49	1	1706	2	Y	9					16
							10	9									
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	54	1	1785	2	Y	6	13	1			9
							7	9									
09	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	41	1	1651	2	Y	9	11	1			7
							10	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

04	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	1104	2	8	9	Y	7					41
05	1674	N	1127	-0-	-547	-0-	1112	2	15	9	Y	14					55
06	1950	N	1248	-0-	-702	-0-	1227	2	21	9	Y	19	64	1	2	8	8
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	34	1	1185	2	Y	3					11
							3	9									
08	1116	N	963	-0-	-153	-0-	24	1	933	2	Y	5					16
							6	9									
09	1260	N	1086	-0-	-174	-0-	28	1	1050	2	Y	7					23
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1063	-0-	-647	-0-	1060	2	3	9	Y	3					16
05	1767	X	1014	-0-	-753	-0-	1008	2	6	9	Y	5					21
06	1710	X	1298	-0-	-412	-0-	1286	2	12	9	Y	11	25	1	3	8	4
07	1767	X	643	-0-	-1124	-0-	18	1	624	2	Y	1					5
							1	9									
08	1426	X	592	-0-	-834	-0-	15	1	576	2	Y	1					6
							1	9									
09	1290	X	762	-0-	-528	-0-	19	1	741	2	Y	2					8
							2	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	37	1	1352	2	Y	7	15	1			5
							8	9									
05	2480	N	792	-0-	-1688	-0-	12	1	777	2	Y	3					8
							3	9									
06	2400	N	1731	-0-	-669	-0-	48	1	1675	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	45	1	1566	2	Y	8					15
							9	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	46	1	1525	2	Y	5	12	1			8
							6	9									
09	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	41	1	1623	2	Y	9	10	1			7
							10	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2150	-0-	-130	-0-	2142	2	8	9	Y	7					19
05	2356	X	2236	-0-	-120	-0-	2222	2	14	9	Y	13					32
06	2280	X	1714	-0-	-566	-0-	1697	2	17	9	Y	15	39	1	3	8	5
07	2232	X	1998	-0-	-234	-0-	55	1	1940	2	Y	3					8
							3	9									
08	2232	X	2069	-0-	-163	-0-	52	1	2010	2	Y	6					14
							7	9									
09	2160	X	1153	-0-	-1007	-0-	29	1	1120	2	Y	4					18
							4	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2312	-0-	-58	-0-	61	1	2242	2	Y	8					44
							9	9									
05	2542	X	1931	-0-	-611	-0-	29	1	1879	2	Y	21					65
							23	9									
06	2460	X	2339	-0-	-121	-0-	64	1	2235	2	Y	36	77	1	3	8	21
							40	9									
07	2542	X	2378	-0-	-164	-0-	66	1	2293	2	Y	17					38
							19	9									
08	2480	X	2411	-0-	-69	-0-	70	1	2310	2	Y	28					66
							31	9									
09	2340	X	2089	-0-	-251	-0-	51	1	2025	2	Y	12					78
							13	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	747	2	19	9	N	17	17	1			-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	792	2	25	9	N	23	23	1			-0-
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	656	2	8	9	N	7	7	1			-0-
07	806	N	645	-0-	-161	-0-	631	2	14	9	N	13	13	1			-0-
08	806	N	709	-0-	-97	-0-	699	2	10	9	N	9	9	1			-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	616	2	14	9	N	13	13	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	113 29	1 9	4192	2	Y	26	38	1			17
05	3937 X	3493	-0-	-444	-0-	53 15	1 9	3425	2	Y	14					31
06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	108 22	1 9	3775	2	Y	20	32	1			19
07	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	115 28	1 9	4034	2	Y	25					44
08	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	121 19	1 9	3991	2	Y	17	35	1			26
09	3810 X	3649	-0-	-161	-0-	88 26	1 9	3535	2	Y	24	32	1			18

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	83 10	1 9	3077	2	Y	9	8	1			7
05	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	2134	2	Y	4					11
06	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	93 9	1 9	3246	2	Y	8	11	1			8
07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	84 9	1 9	2919	2	Y	8					16
08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	76 6	1 9	2528	2	Y	5	13	1			8
09	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	61 9	1 9	2432	2	Y	8	10	1			6

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	70 25	1 9	2601	2	Y	23	31	1			17
05	2511 N	2046	-0-	-465	-0-	31 12	1 9	2003	2	Y	11					28
06	2730 N	2461	-0-	-269	-0-	68 20	1 9	2373	2	Y	18	29	1			17
07	2790 N	2520	-0-	-270	-0-	70 23	1 9	2427	2	Y	21					38
08	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	78 18	1 9	2590	2	Y	16	30	1			24
09	2460 N	2177	-0-	-283	-0-	53 22	1 9	2102	2	Y	20	29	1			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	25	1	1091	2	Y	-0-					18
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	24	1	1067	2	Y	12					30
							13	9									
06	990	N	320	-0-	-670	-0-	7	1	310	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
07	1054	N	490	-0-	-564	-0-	11	1	477	2	Y	2					32
							2	9									
08	1054	N	659	-0-	-395	-0-	15	1	642	2	Y	2					34
							2	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	17	1	647	2	Y	1					35
							1	9									

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26349	X	26349	-0-	-0-	-0-	26294	2	55	9	N	50					78
05	26625	X	26625	-0-	-0-	-0-	26564	2	61	9	N	55					133
06	24932	X	24932	-0-	-0-	-0-	24863	2	69	9	N	63	9	8			187
07	25043	X	25043	-0-	-0-	-0-	25001	2	42	9	N	38	173	1			52
08	25318	X	25318	-0-	-0-	-0-	25271	2	47	9	N	43					95
09	24235	X	24235	-0-	-0-	-0-	24183	2	52	9	N	47					142

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22440	X	17728	-0-	-4712	-0-	17647	2	81	9	Y	74	70	1			44
05	20646	X	18074	-0-	-2572	-0-	17988	2	86	9	Y	78	67	1			55
06	19980	X	17776	-0-	-2204	-0-	17681	2	95	9	Y	86	53	1	18	8	70
07	19406	X	18192	-0-	-1214	-0-	498	1	17619	2	Y	68	68	1			70
							75	9									
08	18321	X	17650	-0-	-671	-0-	444	1	17141	2	Y	59	72	1			57
							65	9									
09	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	462	1	17530	2	Y	73	69	1			61
							80	9									

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35160	X	33306	-0-	-1854	-0-	780	1	32379	2	Y	134	103	1			106
							147	9									
05	34875	X	26527	-0-	-8348	-0-	413	1	26042	2	Y	65	99	1			72
							72	9									
06	32850	X	31476	-0-	-1374	-0-	831	1	30291	2	Y	322	118	1	195	8	81
							354	9									
07	34410	X	30154	-0-	-4256	-0-	813	1	29258	2	Y	75	99	1			57
							83	9									
08	34410	X	29585	-0-	-4825	-0-	803	1	28682	2	Y	91	79	1			69
							100	9									
09	33300	X	28030	-0-	-5270	-0-	703	1	27218	2	Y	99	104	1			64
							109	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22500	X	18358	-0-	-4142	-0-	18224	2	134	9	Y	122	117	1			72
05	20150	X	18680	-0-	-1470	-0-	18538	2	142	9	Y	129	111	1			90
06	19500	X	17988	-0-	-1512	-0-	17845	2	143	9	Y	130	86	1	19	8	115
07	19685	X	18494	-0-	-1191	-0-	505	1	17867	2	Y	111	113	1			113
							122	9									
08	19003	X	17923	-0-	-1080	-0-	450	1	17366	2	Y	97	116	1			94
							107	9									
09	18360	X	18282	-0-	-78	-0-	466	1	17686	2	Y	118	114	1			98
							130	9									

STW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 292632 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10500 - 15358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37110	X	31982	-0-	-5128	-0-	751	1	31201	2	Y	27	23	1			21
							30	9									
05	35464	X	25152	-0-	-10312	-0-	393	1	24740	2	Y	17	20	1			18
							19	9									
06	32940	X	29670	-0-	-3270	-0-	791	1	28853	2	Y	24	26	1			16
							26	9									
07	34038	X	29197	-0-	-4841	-0-	789	1	28378	2	Y	27	23	1			20
							30	9									
08	34038	X	27425	-0-	-6613	-0-	747	1	26659	2	Y	17	24	1			13
							19	9									
09	31980	X	25024	-0-	-6956	-0-	630	1	24366	2	Y	25	22	1			16
							28	9									

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERADO ENERGY, INC. 884563
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	885	-0-	-255	-0-	883	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	911	-0-	-139	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1627	2	2	9	Y	2	2	8			22
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	2	1	9	Y	1	1	8			22
06	2100	N	1335	-0-	-765	-0-	1335	2			Y	-0-					22
07	1674	N	1136	-0-	-538	-0-	1136	2			Y	-0-					22
08	3100	N	3275	-0-	175	175	3272	2	3	9	Y	3	3	8			22
09	2581	N	2406	-0-	-175	-0-	2406	2			Y	-0-					22

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	2	1	9	Y	1	1	8			1
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					1
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					1
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	Y	1	1	8			1
08	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			Y	-0-					1
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					1

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1827	N	888	-0-	-939	-0-	888	2			Y	-0-					2
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					2
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					2
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					2
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					2
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					2

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1261	-0-	-1739	1687	1259	2	2	9	Y	2	2	8			12
05	3100	N	1537	-0-	-1563	124	1537	2			Y	-0-					12
06	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	1126	2			Y	-0-					12
07	1302	N	735	-0-	-567	-0-	735	2			Y	-0-					12
08	1550	N	633	-0-	-917	-0-	633	2			Y	-0-					12
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			Y	-0-					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1278	-0-	-1722	614	1276	2	2	9	Y	2	2	8			14
05	1793	N	1179	-0-	-614	-0-	1178	2	1	9	Y	1	1	8			14
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					14
07	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1160	2			Y	-0-					14
08	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			Y	-0-					14
09	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	1077	2			Y	-0-					14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					18
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					18
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2560	2	3	9	Y	3					21
07	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					21
*08	2666	X	2086	-0-	-580	-0-	2083	2	3	9	Y	3					24
09	2550	N	2209	-0-	-341	-0-	2209	2			Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	Y	2	2	8			18
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	Y	1	1	8			18
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					18
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					18
08	1581	N	1251	-0-	-330	-0-	1251	2			Y	-0-					18
09	1530	N	1399	-0-	-131	-0-	1399	2			Y	-0-					18

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	898	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			Y	-0-					3
06	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	2			Y	-0-					3
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					3
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					3
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					3

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	Y	2	2	8			25
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2028	2	20	9	Y	18	17	1			26
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					26
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					26
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1584	2	2	9	Y	2	2	8			26
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					26

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	898	-0-	-212	-0-	897	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1116	N	854	-0-	-262	-0-	853	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	810	-0-	-420	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2102	-0-	-898	5446	2100	2	2	9	Y	2	2	8			15
05	3100	N	2097	-0-	-1003	4443	2097	2			Y	-0-					15
06	3000	N	2569	-0-	-431	4012	2569	2			Y	-0-					15
07	3100	N	2162	-0-	-938	3074	2162	2			Y	-0-					15
08	3100	N	1881	-0-	-1219	1855	1879	2	2	9	Y	2	2	8			15
09	3000	N	2453	-0-	-547	1308	2453	2			Y	-0-					15

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					8
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					8
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					8
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-					8
08	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	2			Y	-0-					8
09	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-					8

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1949	-0-	-811	-0-	1949	2			Y	-0-					3
05	3069	X	2030	-0-	-1039	-0-	2030	2			Y	-0-					3
06	2970	X	2087	-0-	-883	-0-	2087	2			Y	-0-					3
07	3069	X	2129	-0-	-940	-0-	2129	2			Y	-0-					3
08	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	1743	2	1	9	Y	1	1	8			3
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	2	2	9	Y	2	2	8			13
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1569	2	15	9	Y	14	13	1			14
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					14
07	1643	N	1315	-0-	-328	-0-	1315	2			Y	-0-					14
08	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1461	2	2	9	Y	2	2	8			14
09	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1324	2			Y	-0-					14

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	465	2	1	9	Y	1	1	8			46
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1	1	8			46
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	591	2	2	9	Y	2	2	8			46
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					46
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	601	2	1	9	Y	1	1	8			46
09	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			Y	-0-					46

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2023

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	2981	2			Y	-0-					104
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-					104
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					104
07	3069	X	2109	-0-	-960	-0-	2109	2			Y	-0-					104
08	3472	X	1897	-0-	-1575	-0-	1897	2			Y	-0-					104
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					104

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1776	-0-	-1044	-0-	1774	2	2	9	Y	2	1	8			31
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2609	2	1	9	Y	1	1	8			31
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					31
07	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					31
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					31
09	3000	N	3171	-0-	171	171	3170	2	1	9	Y	1	1	8			31

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1946	-0-	-604	-0-	1946	2			Y	-0-					140
05	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	2618	2			Y	-0-					140
06	2760	X	2620	-0-	-140	-0-	2620	2			Y	-0-					140
07	2852	X	2704	-0-	-148	-0-	2704	2			Y	-0-					140
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					140
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2567	2	2	9	Y	2	2	8			140

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	Y	1	1	8			15
05	1023	N	808	-0-	-215	-0-	808	2			Y	-0-					15
06	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	1162	2			Y	-0-					15
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					15
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					15
09	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	1096	2			Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	288	-0-	-192	-0-	288	2			Y	-0-					27
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1	1	8			27
06	510	N	281	-0-	-229	-0-	280	2	1	9	Y	1	1	8			27
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					27
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					27
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					27

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			Y	-0-					82
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					82
06	1050	N	865	-0-	-185	-0-	865	2			Y	-0-					82
07	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	2			Y	-0-					82
08	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			Y	-0-					82
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					82

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	324	2	1	9	N	1	1	8			250
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	302	2	1	9	N	1	1	8			250
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					250
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					250
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	266	2	1	9	N	1	1	8			250
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					9
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-					9
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					9
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					9
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					9
09	420	N	127	-0-	-293	-0-	127	2			Y	-0-					9

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					51
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1582	2	2	9	Y	2	2	8			51
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					51
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					51
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2001	2	1	9	Y	1	1	8			51
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					51

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	904	2	1	9	Y	1	1	8			9
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	952	2	1	9	Y	1	1	8			9
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					9
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					9
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					9
09	1260	N	612	-0-	-648	-0-	612	2			Y	-0-					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2523	N	1263	-0-	-1260	-0-	1260	2	3	9	Y	3	3	8			22
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					22
06	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	1151	2			Y	-0-					22
07	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			Y	-0-					22
08	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1134	2			Y	-0-					22
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3	2	8			10
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					10
06	1020	N	845	-0-	-175	-0-	843	2	2	9	Y	2					12
07	837	N	650	-0-	-187	-0-	649	2	1	9	Y	1					13
08	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	2			Y	-0-					13
09	840	N	665	-0-	-175	-0-	665	2			Y	-0-					13

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					12
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					12
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1					13
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					13
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					13

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					25
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					25
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2620	2	3	9	Y	3					28
07	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	2286	2			Y	-0-					28
*08	2666	N	2165	-0-	-501	-0-	2162	2	3	9	Y	3					31
09	2580	N	2294	-0-	-286	-0-	2294	2			Y	-0-					31

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1854	-0-	-816	-0-	1852	2	2	9	Y	2	2	8			25
05	2759	X	1956	-0-	-803	-0-	1955	2	1	9	Y	1	1	8			25
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					25
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					25
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2065	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2256	-0-	-744	5856	2256	2			Y	-0-					15
05	3100	N	1891	-0-	-1209	4647	1891	2			Y	-0-					15
06	3000	N	2361	-0-	-639	4008	2361	2			Y	-0-					15
07	3100	N	2191	-0-	-909	3099	2191	2			Y	-0-					15
08	3100	N	2318	-0-	-782	2317	2317	2	1	9	Y	1	1	8			15
09	3000	N	2380	-0-	-620	1697	2379	2	1	9	Y	1	1	8			15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3738	-0-	738	11581	3737	2	1	9	Y	1	1	8			28
05	14587	X	3006	-0-	-11581	-0-	3006	2			Y	-0-					28
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					28
07	2573	X	2074	-0-	-499	-0-	2074	2			Y	-0-					28
08	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	2018	2			Y	-0-					28
09	2400	X	2094	-0-	-306	-0-	2094	2			Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	233	-0-	-247	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

04	2715	N	875	-0-	-1840	-0-	875	2			Y	-0-					78
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					78
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					78
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					78
08	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1339	2			Y	-0-					78
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					78

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					15
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					15
06	780	N	655	-0-	-125	-0-	655	2			Y	-0-					15
07	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	2			Y	-0-					15
08	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			Y	-0-					15
09	660	N	465	-0-	-195	-0-	465	2			Y	-0-					15

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					19
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					19
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1012	2	1	9	Y	1					20
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					20
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1330	2	2	9	Y	2					22
09	1020	N	880	-0-	-140	-0-	880	2			Y	-0-					22

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

04	2670	X	928	-0-	-1742	-0-	925	2	3	9	Y	3	2	8			19
05	2759	X	606	-0-	-2153	-0-	600	2	6	9	Y	5	5	8			19
06	1560	X	663	-0-	-897	-0-	661	2	2	9	Y	2					21
07	1395	X	323	-0-	-1072	-0-	323	2			Y	-0-					21
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					21
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					21

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

04	810	N	600	-0-	-210	-0-	600	2			Y	-0-					31
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					31
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					31
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					31
08	868	N	594	-0-	-274	-0-	594	2			Y	-0-					31
09	1050	N	691	-0-	-359	-0-	691	2			Y	-0-					31

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

04	3000	N	3039	-0-	39	39	3036	2	3	9	Y	3	3	8			30
05	2728	X	2689	-0-	-39	-0-	2663	2	26	9	Y	24	22	1	15	8	17
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					17
07	2232	X	1935	-0-	-297	-0-	1926	2	9	9	Y	8	8	8			17
08	3131	X	1547	-0-	-1584	-0-	1545	2	2	9	Y	2	2	8			17
09	3180	X	1395	-0-	-1785	-0-	1388	2	7	9	Y	6	6	8			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	2	3	9	Y	3	2	8			21
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					21
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	Y	2					23
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	931	2	7	9	Y	6	4	8			25
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					25
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					25

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	Y	1	1	8			13
05	1116	N	870	-0-	-246	-0-	870	2			Y	-0-					13
06	1050	N	858	-0-	-192	-0-	858	2			Y	-0-					13
07	1240	N	907	-0-	-333	-0-	907	2			Y	-0-					13
08	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			Y	-0-					13
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					13

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	637	-0-	-169	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	543	-0-	-263	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	1736	2	2	9	Y	2	2	8			79
05	1953	X	1787	-0-	-166	-0-	1780	2	7	9	Y	6	6	8			79
06	1890	X	1882	-0-	-8	-0-	1873	2	9	9	Y	8	2	8			85
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					85
08	3100	N	3225	-0-	125	125	3222	2	3	9	Y	3	3	8			85
09	3000	N	3087	-0-	87	212	3087	2			Y	-0-					85

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					105
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					105
06	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	2			Y	-0-					105
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-					105
08	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			Y	-0-					105
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					105

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	1	9	Y	1	1	8			62
05	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1111	2	4	9	Y	4	4	8			62
06	1230	N	635	-0-	-595	-0-	632	2	3	9	Y	3	1	8			64
07	1302	N	950	-0-	-352	-0-	950	2			Y	-0-					64
08	1085	N	172	-0-	-913	-0-	172	2			Y	-0-					64
09	630	N	164	-0-	-466	-0-	164	2			Y	-0-					64

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1586	-0-	-1414	2934	1586	2			Y	-0-					3
05	3100	N	1634	-0-	-1466	1468	1634	2			Y	-0-					3
06	2984	N	1516	-0-	-1468	-0-	1516	2			Y	-0-					3
07	1643	N	1352	-0-	-291	-0-	1352	2			Y	-0-					3
08	1643	N	1313	-0-	-330	-0-	1313	2			Y	-0-					3
09	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1403	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2	9	Y	2	2	8			56
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	Y	1	1	8			56
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1188	2	9	9	Y	8	8	8			56
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	948	2	1	9	Y	1	1	8			56
08	992	N	881	-0-	-111	-0-	878	2	3	9	Y	3	3	8			56
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1716	2	4	9	Y	4	4	8			56

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	Y	1	1	8			10
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					10
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					10
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					10
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					10
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					10

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1117	-0-	-383	-0-	1116	2	1	9	Y	1	1	8			17
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	Y	1	1	8			17
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					17
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					17
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					17
09	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1271	2			Y	-0-					17

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1790	2	2	9	Y	2	2	8			8
05	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1916	2	19	9	Y	17	16	1			9
06	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	2016	2			Y	-0-					9
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					9
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	Y	2	2	8			9
09	1740	N	1437	-0-	-303	-0-	1437	2			Y	-0-					9

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					18
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					18
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	2	7	9	Y	6					24
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					24
*08	1147	N	891	-0-	-256	-0-	887	2	4	9	Y	4					28
09	1200	N	612	-0-	-588	-0-	612	2			Y	-0-					28

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					39
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					39
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					39
07	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2			Y	-0-					39
08	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1569	2			Y	-0-					39
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					39

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					1
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					1
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	585	2	1	9	Y	1					2
07	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			Y	-0-					2
*08	589	N	565	-0-	-24	-0-	564	2	1	9	Y	1					3
09	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					18
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					18
06	660	N	526	-0-	-134	-0-	523	2	3	9	Y	3					21
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			Y	-0-					21
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	Y	3					24
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					24

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

04	2040	N	1574	-0-	-466	-0-	1572	2	2	9	Y	2	2	8			21
05	1767	N	1367	-0-	-400	-0-	1366	2	1	9	Y	1	1	8			21
06	2040	N	1544	-0-	-496	-0-	1544	2			Y	-0-					21
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					21
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					21
09	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1524	2			Y	-0-					21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

04	3000	N	3363	-0-	363	363	3355	2	8	9	Y	7	7	8			20
05	3100	N	3412	-0-	312	675	3410	2	2	9	Y	2	2	8			20
06	3000	N	2984	-0-	-16	659	2984	2			Y	-0-					20
07	3921	X	3262	-0-	-659	-0-	3262	2			Y	-0-					20
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2916	2	3	9	Y	3	3	8			20
09	2730	X	2593	-0-	-137	-0-	2593	2			Y	-0-					20

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	Y	2	1	8			16
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					16
06	660	N	405	-0-	-255	-0-	404	2	1	9	Y	1					17
07	682	N	573	-0-	-109	-0-	572	2	1	9	Y	1					18
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					18
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					18

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	2	2	9	Y	2	2	8			7
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1788	2	18	9	Y	16	15	1			8
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					8
07	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			Y	-0-					8
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	Y	1	1	8			8
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					8

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

04	1290	N	970	-0-	-320	-0-	969	2	1	9	Y	1	1	8			21
05	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			Y	-0-					21
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					21
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					21
08	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1137	2			Y	-0-					21
09	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	1098	2			Y	-0-					21

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

04	3510	X	2857	-0-	-653	-0-	2854	2	3	9	Y	3	3	8			38
05	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	3105	2			Y	-0-					38
06	3210	X	2423	-0-	-787	-0-	2423	2			Y	-0-					38
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					38
08	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					38
09	2340	X	2323	-0-	-17	-0-	2323	2			Y	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3786	-0-	-204	-0-	3786	2			Y	-0-					79
05	4123	X	3446	-0-	-677	-0-	3445	2	1	9	Y	1	1	8			79
06	3990	X	3858	-0-	-132	-0-	3858	2			Y	-0-					79
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-					79
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			Y	-0-					79
09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					79

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

04	1794	N	1136	-0-	-658	-0-	1136	2			Y	-0-					72
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					72
06	1500	N	1290	-0-	-210	-0-	1290	2			Y	-0-					72
07	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2			Y	-0-					72
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			Y	-0-					72
09	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	1155	2			Y	-0-					72

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

04	3000	N	1405	-0-	-1595	2172	1405	2			N	-0-					260
05	3100	N	1308	-0-	-1792	380	1308	2			N	-0-					260
06	1504	N	1124	-0-	-380	-0-	1124	2			N	-0-					260
07	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			N	-0-					260
08	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-					260
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					260

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

04	3510	X	3421	-0-	-89	-0-	3417	2	4	9	Y	4	4	8			21
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4364	2	43	9	Y	39	36	1	11	8	13
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					13
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4060	2	3	9	Y	3	3	8			13
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4112	2	4	9	Y	4	4	8			13
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3433	2	6	9	Y	5	5	8			13

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

04	2160	X	2019	-0-	-141	-0-	2015	2	4	9	Y	4	4	8			35
05	2232	X	2160	-0-	-72	-0-	2160	2			Y	-0-					35
06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					35
07	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	2			Y	-0-					35
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					35
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					35

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

04	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					160
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					160
06	3000	N	3030	-0-	30	30	3030	2			N	-0-					160
07	3100	N	3259	-0-	159	189	3259	2			N	-0-					160
08	3100	N	3423	-0-	323	512	3419	2	4	9	N	4	4	8			160
09	4391	X	3879	-0-	-512	-0-	3878	2	1	9	N	1	1	8			160

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	90	-0-	-1290	-0-	90	2			Y	-0-					49
05	506	X	-0-	-0-	-506	-0-					Y	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023 - WELL PLUGGED 05/12/23

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					5
05	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			Y	-0-					5
06	1350	N	1107	-0-	-243	-0-	1107	2			Y	-0-					5
07	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2			Y	-0-					5
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					5
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					5

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	1537	-0-	-2663	-0-	1535	2	2	9	Y	2	2	8			10
05	2294	X	1683	-0-	-611	-0-	1666	2	17	9	Y	15	14	1	11	8	-0-
06	2220	X	2045	-0-	-175	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4000	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	3100	N	5067	-0-	1967	1967	5061	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
09	3000	N	5254	-0-	2254	4221	5251	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1702	-0-	-1178	-0-	1699	2	3	9	Y	3	3	8			39
05	2976	X	2525	-0-	-451	-0-	2515	2	10	9	Y	9	9	8			39
06	2880	X	2227	-0-	-653	-0-	2227	2			Y	-0-					39
07	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	2144	2			Y	-0-					39
08	2480	N	2257	-0-	-223	-0-	2257	2			Y	-0-					39
09	2220	N	2117	-0-	-103	-0-	2115	2	2	9	Y	2	2	8			39

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2432	2	9	9	Y	8	5	8			26
05	2325	N	1985	-0-	-340	-0-	1973	2	12	9	Y	11	11	8			26
06	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2184	2	4	9	Y	4					30
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2341	2	4	9	Y	4					34
08	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	1588	2	3	9	Y	3	3	8			34
09	2160	N	1979	-0-	-181	-0-	1975	2	4	9	Y	4	4	8			34

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2725	-0-	-515	-0-	2723	2	2	9	Y	2	2	8			20
05	3348	X	1774	-0-	-1574	-0-	1774	2			Y	-0-					20
06	3240	X	2171	-0-	-1069	-0-	2171	2			Y	-0-					20
07	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	2727	2			Y	-0-					20
08	2480	X	2160	-0-	-320	-0-	2158	2	2	9	Y	2	2	8			20
09	2400	X	2072	-0-	-328	-0-	2072	2			Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1726	-0-	-1274	2182	1726	2			Y	-0-					40
05	3100	N	1493	-0-	-1607	575	1493	2			Y	-0-					40
06	2180	N	1605	-0-	-575	-0-	1605	2			Y	-0-					40
07	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	1590	2			Y	-0-					40
08	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	2			Y	-0-					40
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					40

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					34
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					34
06	1230	N	926	-0-	-304	-0-	926	2			Y	-0-					34
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					34
08	1054	N	710	-0-	-344	-0-	710	2			Y	-0-					34
09	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			Y	-0-					34

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1323	-0-	-1677	142	1322	2	1	9	Y	1	1	8			8
05	1472	N	1330	-0-	-142	-0-	1317	2	13	9	Y	12	11	1			9
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					9
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					9
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	2	1	9	Y	1	1	8			9
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					9

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1336	-0-	-764	-0-	1335	2	1	9	Y	1	1	8			25
05	1798	N	1487	-0-	-311	-0-	1484	2	3	9	Y	3	3	8			25
06	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1191	2			Y	-0-					25
07	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1251	2	2	9	Y	2	2	8			25
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	Y	1	1	8			25

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					4
05	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			Y	-0-					4
06	810	N	556	-0-	-254	-0-	556	2			Y	-0-					4
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					4
08	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			Y	-0-					4
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1283	-0-	-1717	1859	1283	2			Y	-0-					30
05	3100	N	1614	-0-	-1486	373	1612	2	2	9	Y	2	2	8			30
06	2540	N	2167	-0-	-373	-0-	2167	2			Y	-0-					30
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					30
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	Y	1	1	8			30
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2834	2	3	9	Y	3	3	8			30
05	3100	N	3217	-0-	117	117	3217	2			Y	-0-					30
06	2935	N	2818	-0-	-117	-0-	2818	2			Y	-0-					30
07	3100	N	3214	-0-	114	114	3214	2			Y	-0-					30
08	3224	X	2964	-0-	-260	-0-	2963	2	1	9	Y	1	1	8			30
09	3120	X	2446	-0-	-674	-0-	2446	2			Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2724	-0-	-426	-0-	2718	2	6	9	Y	5	5	8			35
05	3503	X	2143	-0-	-1360	-0-	2143	2			Y	-0-					35
06	3390	X	1996	-0-	-1394	-0-	1996	2			Y	-0-					35
07	3503	X	2766	-0-	-737	-0-	2766	2			Y	-0-					35
08	3596	X	2247	-0-	-1349	-0-	2247	2			Y	-0-					35
09	2730	X	1672	-0-	-1058	-0-	1672	2			Y	-0-					35

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					44
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					44
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					44
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					44
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					44
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	2	1	9	Y	1	1	8			44

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1299	-0-	-951	-0-	1297	2	2	9	Y	2	2	8			22
05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2125	2	2	9	Y	2	2	8			22
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					22
07	1829	X	1733	-0-	-96	-0-	1733	2			Y	-0-					22
08	1581	N	779	-0-	-802	-0-	779	2			Y	-0-					22
09	1530	N	797	-0-	-733	-0-	797	2			Y	-0-					22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2381	2	6	9	Y	5	5	8			63
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2589	2	2	9	Y	2	2	8			63
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2629	2	6	9	Y	5	5	8			63
07	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	2441	2			Y	-0-					63
08	2604	N	2344	-0-	-260	-0-	2335	2	9	9	Y	8	8	8			63
09	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	2516	2	10	9	Y	9	9	8			63

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1519	2	6	9	Y	5	3	8			24
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9	9	8			24
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1649	2	3	9	Y	3					27
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1789	2	4	9	Y	4					31
08	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			Y	-0-					31
09	1650	N	1303	-0-	-347	-0-	1302	2	1	9	Y	1	1	8			31

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2023 - WELL PLUGGED 2/23/2023

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2195	-0-	-295	-0-	2193	2	2	9	Y	2	2	8			46
05	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	2215	2			Y	-0-					46
06	2340	X	2245	-0-	-95	-0-	2245	2			Y	-0-					46
07	2418	X	2308	-0-	-110	-0-	2308	2			Y	-0-					46
08	2263	X	2024	-0-	-239	-0-	2024	2			Y	-0-					46
09	2250	X	2091	-0-	-159	-0-	2090	2	1	9	Y	1	1	8			46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	Y	2	2	8			33
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					33
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	Y	3	3	8			33
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					33
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1758	2	1	9	Y	1	1	8			33
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					33

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1412	-0-	-1588	3663	1411	2	1	9	Y	1	1	8			21
05	3100	N	1359	-0-	-1741	1922	1356	2	3	9	Y	3	3	8			21
06	2985	N	1063	-0-	-1922	-0-	1063	2			Y	-0-					21
07	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1301	2	1	9	Y	1	1	8			21
08	1364	N	985	-0-	-379	-0-	985	2			Y	-0-					21
09	1050	N	984	-0-	-66	-0-	983	2	1	9	Y	1	1	8			21

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					42
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					42
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	425	2	1	9	Y	1	1	8			42
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			Y	-0-					42
08	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			Y	-0-					42
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			Y	-0-					42

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	Y	1	1	8			25
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	2	9	9	Y	8	7	1			26
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	2			Y	-0-					26
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					26
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	Y	1	1	8			26
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					26

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					46
05	961	N	674	-0-	-287	-0-	674	2			Y	-0-					46
06	900	N	534	-0-	-366	-0-	534	2			Y	-0-					46
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					46
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					46
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					46

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	676	-0-	-104	-0-	675	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	148	-0-	-152	-0-	148	2			Y	-0-					31
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					31
06	660	N	484	-0-	-176	-0-	484	2			Y	-0-					31
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					31
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					31
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3333	2	4	9	Y	4	4	8			34
05	3379	X	2711	-0-	-668	-0-	2709	2	2	9	Y	2	2	8			34
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					34
07	3379	X	2915	-0-	-464	-0-	2915	2			Y	-0-					34
08	3379	X	1971	-0-	-1408	-0-	1970	2	1	9	Y	1	1	8			34
09	3270	X	1641	-0-	-1629	-0-	1641	2			Y	-0-					34

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	919	-0-	-1781	-0-	917	2	2	9	Y	2	2	8			26
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					26
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					26
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					26
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					26
09	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	2			Y	-0-					26

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					72
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2660	2	7	9	Y	6	6	8			72
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					72
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					72
08	3100	N	3266	-0-	166	166	3264	2	2	9	Y	2	2	8			72
09	3394	X	3228	-0-	-166	-0-	3226	2	2	9	Y	2	2	8			72

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					45
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					45
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					45
07	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	2			N	-0-					45
08	930	N	692	-0-	-238	-0-	692	2			N	-0-					45
09	900	N	515	-0-	-385	-0-	515	2			N	-0-					45

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2666	2	6	9	Y	5	5	8			111
05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1389	2	2	9	Y	2	2	8			111
06	2220	N	1688	-0-	-532	-0-	1659	2	29	9	Y	26	26	8			111
07	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2256	2	4	9	Y	4	4	8			111
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2330	2	9	9	Y	8	8	8			111
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2446	2	10	9	Y	9	9	8			111

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2	2	9	Y	2	2	8			26
05	3100	N	3185	-0-	85	85	3154	2	31	9	Y	28	26	1			28
06	2513	N	2428	-0-	-85	-0-	2428	2			Y	-0-					28
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					28
08	3193	X	2224	-0-	-969	-0-	2222	2	2	9	Y	2	2	8			28
09	3090	X	2536	-0-	-554	-0-	2536	2			Y	-0-					28

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	472	-0-	-398	-0-	472	2			Y	-0-					20
05	1085	N	699	-0-	-386	-0-	695	2	4	9	Y	4	4	8			20
06	1260	N	694	-0-	-566	-0-	694	2			Y	-0-					20
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	Y	2	2	8			20
08	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			Y	-0-					20
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	Y	2	2	8			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	658	2	2	9	Y	2	1	8			4
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-					4
06	750	N	446	-0-	-304	-0-	445	2	1	9	Y	1					5
07	682	N	414	-0-	-268	-0-	413	2	1	9	Y	1					6
08	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	2			Y	-0-					6
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			Y	-0-					6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	1057	2			Y	-0-					39
05	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			Y	-0-					39
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	Y	5					44
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					44
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	2	6	9	Y	5					49
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					49

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2848	2	2	9	Y	2	2	8			39
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					39
06	3000	N	3149	-0-	149	149	3149	2			Y	-0-					39
07	3100	N	3414	-0-	314	463	3412	2	2	9	Y	2	2	8			39
08	4407	X	3944	-0-	-463	-0-	3938	2	6	9	Y	5	5	8			39
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					39

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2046	-0-	-684	-0-	2046	2			Y	-0-					75
05	2542	X	1720	-0-	-822	-0-	1720	2			Y	-0-					75
06	2520	X	2006	-0-	-514	-0-	2003	2	3	9	Y	3	3	8			75
07	2604	X	2056	-0-	-548	-0-	2056	2			Y	-0-					75
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1758	2	1	9	Y	1	1	8			75
09	2010	N	1853	-0-	-157	-0-	1852	2	1	9	Y	1	1	8			75

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1570	-0-	-1430	1517	1568	2	2	9	Y	2	2	8			122
05	2842	N	1325	-0-	-1517	-0-	1323	2	2	9	Y	2	2	8			122
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1597	2	3	9	Y	3	3	8			122
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					122
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	Y	2	2	8			122
09	1380	N	972	-0-	-408	-0-	971	2	1	9	Y	1	1	8			122

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3830	2	6	9	Y	5	5	8			32
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3915	2	3	9	Y	3	3	8			32
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					32
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2934	2	9	9	Y	8	8	8			32
08	2542	X	2069	-0-	-473	-0-	2068	2	1	9	Y	1	1	8			32
09	2460	X	2287	-0-	-173	-0-	2281	2	6	9	Y	5	5	8			32

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20130	X	18695	-0-	-1435	-0-	18688	2	7	9	N	6	6	8			105
05	20615	X	19406	-0-	-1209	-0-	19242	2	164	9	N	149	183	1	11	8	60
06	19950	X	18372	-0-	-1578	-0-	18369	2	3	9	N	3	3	8			60
07	20274	X	18956	-0-	-1318	-0-	18821	2	135	9	N	123	8	8			175
08	19747	X	17953	-0-	-1794	-0-	17743	2	210	9	N	191	182	1	9	8	175
09	18780	X	17108	-0-	-1672	-0-	17098	2	10	9	N	9	9	8			175

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26790	X	25608	-0-	-1182	-0-	25597	2	11	9	N	10	10	8			100
05	27404	X	26129	-0-	-1275	-0-	25927	2	202	9	N	184	184	1	10	8	90
06	26520	X	25056	-0-	-1464	-0-	25056	2			N	-0-					90
07	26474	X	26181	-0-	-293	-0-	25991	2	190	9	N	173	182	1	8	8	73
08	26474	X	24315	-0-	-2159	-0-	24302	2	13	9	N	12	12	8			73
09	25620	X	23788	-0-	-1832	-0-	23781	2	7	9	N	6	6	8			73

WILSON RESOURCES, INC. 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	10	1	967	2	N	-0-					120
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	12	1	1243	2	N	-0-					120
06	990	N	263	-0-	-727	-0-	3	1	260	2	N	-0-					120
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	15	1	1535	2	N	23					143
							25	9									
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	10	1	1014	2	N	15					158
							17	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	12	1	1246	2	N	-0-					158

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	15	1	1472	2	N	3					213
							3	9									
05	2387	N	1619	-0-	-768	-0-	16	1	1603	2	N	-0-					213
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	19	1	1923	2	N	-0-					213
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	20	1	2001	2	N	-0-					213
08	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	15	1	1494	2	N	-0-					213
09	1950	N	1129	-0-	-821	-0-	11	1	1118	2	N	-0-					213

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1378	-0-	-1622	2298	14	1	1363	2	Y	1					83
							1	9									
05	3100	N	1289	-0-	-1811	487	13	1	1275	2	Y	1					84
							1	9									
06	1765	N	1278	-0-	-487	-0-	13	1	1265	2	Y	-0-					84
07	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	14	1	1352	2	Y	-0-					84
08	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	10	1	1015	2	Y	7					91
							8	9									
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	22	1	2186	2	Y	1					92
							1	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2340	-0-	-660	6036	23	1	2306	2	N	10					142
							11	9									
05	3100	N	1864	-0-	-1236	4800	18	1	1822	2	N	22					164
							24	9									
06	3000	N	1427	-0-	-1573	3227	14	1	1413	2	N	-0-					164
07	3100	N	1917	-0-	-1183	2044	19	1	1885	2	N	12					176
							13	9									
08	3100	N	1647	-0-	-1453	591	16	1	1622	2	N	8					184
							9	9									
09	2830	N	2239	-0-	-591	-0-	22	1	2208	2	N	8					192
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1959	-0-	-441	-0-	19	1	1931	2	Y	8					50
							9	9									
05	2480	X	2371	-0-	-109	-0-	23	1	2345	2	Y	3					53
							3	9									
06	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	22	1	2164	2	Y	2					55
							2	9									
07	2015	X	1347	-0-	-668	-0-	13	1	1325	2	Y	8					63
							9	9									
08	2356	X	1218	-0-	-1138	-0-	12	1	1192	2	Y	13					76
							14	9									
09	2190	N	610	-0-	-1580	-0-	6	1	604	2	Y	-0-					76

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2847	N	1120	-0-	-1727	-0-	10	1	1008	2	N	93	184	1			152
							102	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	12	1	1192	2	N	53					205
							58	9									
06	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	11	1	1066	2	N	3					208
							3	9									
07	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	10	1	1023	2	N	-0-					208
08	1147	N	895	-0-	-252	-0-	9	1	869	2	N	15					223
							17	9									
09	1080	N	682	-0-	-398	-0-	7	1	674	2	N	1					224
							1	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1811	-0-	-1189	484	18	1	1791	2	Y	2					30
							2	9									
05	2070	N	1586	-0-	-484	-0-	16	1	1569	2	Y	1					31
							1	9									
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	19	1	1893	2	Y	-0-					31
07	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	16	1	1601	2	Y	-0-					31
08	1581	N	1029	-0-	-552	-0-	10	1	1010	2	Y	8					39
							9	9									
09	1650	N	1064	-0-	-586	-0-	11	1	1052	2	Y	1					40
							1	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1544	-0-	-1456	7151	15	1	1529	2	N	-0-					80
05	3100	N	1285	-0-	-1815	5336	13	1	1266	2	N	5					85
							6	9									
06	3000	N	1036	-0-	-1964	3372	10	1	1024	2	N	2					87
							2	9									
07	3100	N	750	-0-	-2350	1022	7	1	743	2	N	-0-					87
08	2110	N	1088	-0-	-1022	-0-	11	1	1077	2	N	-0-					87
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	13	1	1264	2	N	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2382	N	1291	-0-	-1091	-0-	13	1	1278	2	Y	-0-					26
05	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	10	1	1014	2	Y	-0-					26
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	11	1	1068	2	Y	33					59
							36	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	13	1	1322	2	Y	4					63
							4	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	12	1	1197	2	Y	-0-					63
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	14	1	1379	2	Y	5					68
							6	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	296	-0-	-154	-0-	3	1	292	2	Y	1					75
							1	9									
05	527	N	185	-0-	-342	-0-	2	1	183	2	Y	-0-					75
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					75
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	4	1	353	2	Y	-0-					75
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	3	1	336	2	Y	1					76
							1	9									
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	4	1	352	2	Y	-0-	55	1			21

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1214	N	804	-0-	-410	-0-	8	1	793	2	Y	3					125
							3	9									
05	899	N	566	-0-	-333	-0-	6	1	559	2	Y	1					126
							1	9									
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	7	1	702	2	Y	-0-					126
07	837	N	550	-0-	-287	-0-	5	1	545	2	Y	-0-					126
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	11	1	1085	2	Y	3					129
							3	9									
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	8	1	831	2	Y	-0-	127	1			2

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	478	-0-	-362	-0-	5	1	471	2	Y	2					2
							2	9									
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	23	1	2250	2	Y	3					5
							3	9									
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	26	1	2562	2	Y	2					7
							2	9									
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	12	1	1195	2	Y	8					15
							9	9									
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	24	1	2358	2	Y	26					41
							29	9									
09	2580	N	2027	-0-	-553	-0-	20	1	2006	2	Y	1					42
							1	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1420	N	831	-0-	-589	-0-	8	1	823	2	Y	-0-					92
05	961	N	236	-0-	-725	-0-	2	1	234	2	Y	-0-					92
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	10	1	985	2	Y	30					122
							33	9									
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	17	1	1662	2	Y	5					127
							6	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-					127
09	1020	N	982	-0-	-38	-0-	10	1	969	2	Y	3					130
							3	9									

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	74 107	1 9	894	2	N	97					122
05	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	96 81	1 9	1129	2	N	74	170	1			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	1116	N	893	-0-	-223	-0-	74	1	819	2	N	-0-					26
08	1302	N	707	-0-	-595	-0-	46 162	1 9	499	2	N	147	164	1			9
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	44 15	1 9	503	2	Y	14	12	1			5

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	85	-0-	-215	-0-	6 1	1 9	78	2	Y	1	2	1			1
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	5 2	1 9	58	2	Y	2	3	1			-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
PORTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289290 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					59
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					59
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	11	2	Y	2					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					61

BELOW GROUND LEVEL, LLC 101019
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					26
05	496	N	95	-0-	-401	-0-	95	2			N	-0-					26
06	570	N	85	-0-	-485	-0-	85	2			N	-0-					26
07	713	N	403	-0-	-310	-0-	403	2			N	-0-					26
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					26
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					26

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY WELL #: 9 RRCID -> 293408 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7164 - 7180

04	15210	X	5184	-0-	-10026	-0-	5158	2	26	9	Y	24					115
05	13919	X	13764	-0-	-155	-0-	13685	2	79	9	Y	72	92	1			95
06	10860	X	6754	-0-	-4106	-0-	6717	2	37	9	Y	34					129
07	11222	X	7350	-0-	-3872	-0-	7315	2	35	9	Y	32	89	1			72
08	9548	X	2764	-0-	-6784	-0-	2753	2	11	9	Y	10					82
09	10950	X	4	-0-	-10946	-0-	4	2			Y	-0-					82

SHELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293613 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7163 - 7175

04	0	W	5	-0-	5	9564	5	2			N	-0-					299
05	0	W	-0-	-0-	-0-	9564					N	-0-	168	1			131
06	0	W	-0-	-0-	-0-	9564					N	-0-					131
07	9564	X	-0-	-0-	-9564	-0-					N	-0-					131
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					131
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					131

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293663 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7161 - 7176

04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-

SHELTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 293738 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7183 - 7194

04	13890	X	16	-0-	-13874	-0-	16	2			N	-0-					131
05	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					131
06	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					N	-0-					131
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					131
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					131
09	30	X	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					131

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	230	2	66	9	N	60	1	8			184
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1060	2	34	9	N	31	178	1			37
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					37
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	56	2	69	9	N	63					100
08	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					100
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					100

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295843 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7192 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

04	180	N	110	-0-	-70	-0-	8	1	95	2	N	6					125
							7	9									
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	8	1	98	2	N	14					139
							15	9									
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	7	1	95	2	N	23					162
							25	9									
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	23					185
							25	9									
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	82	2	N	19					204
							21	9									
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	62	2	N	26	230	1			-0-
							29	9									

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445

04	8040	X	3567	-0-	-4473	-0-	506	1	3061	2	N	-0-					126
05	6634	X	4217	-0-	-2417	-0-	514	1	3703	2	N	-0-					126
06	8070	X	5151	-0-	-2919	-0-	485	1	4616	2	N	45					171
							50	9									
07	8339	X	6887	-0-	-1452	-0-	810	1	5879	2	N	180					351
							198	9									
08	8339	X	2606	-0-	-5733	-0-	375	1	2225	2	N	5	145	1			211
							6	9									
09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	755	1	6221	2	N	107					318
							118	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	45	1	497	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	80					80
							88	9									

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					129
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					129
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					129
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					129
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					129
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					129

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15TP RRCID -> 293156 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7017 - 7022

04	4350	X	2711	-0-	-1639	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	1898	-0-	-1667	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2128	-0-	-1322	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	1404	-0-	-2161	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	1437	-0-	-1353	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	1430	-0-	-1270	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16TP RRCID -> 295640 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 6937 - 6947

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 286844 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 6580 - 6783

04	1260 #	837	-0-	-423	-0-	837	3		N	-0-			-0-
05	1953 #	706	-0-	-1247	-0-	706	3		N	-0-			-0-
06	1890 #	591	-0-	-1299	-0-	591	3		N	-0-			-0-
07	1953 #	1380	-0-	-573	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
08	2009 R	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-			-0-
09	1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 7310

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	10	1	174	2	N	-0-					66
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	4					70
							4	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	55	1	838	2	N	-0-					70
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	70	1	1081	2	N	2					72
							2	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	2	N	-0-					72
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	51	1	795	2	N	3					75
							3	9									

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-					120
*11	270	N	200	-0-	-70	-0-	9	1	191	2	N	-0-					120
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					120
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					120
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					120
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

04	4740	X	4608	-0-	-132	-0-	258	1	4333	2	N	15					171
							17	9									
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	288	1	4682	2	N	15	179	1			7
							17	9									
06	4740	X	4719	-0-	-21	-0-	290	1	4423	2	N	5					12
							6	9									
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	300	1	4657	2	N	-0-					12
08	4991	X	4873	-0-	-118	-0-	282	1	4591	2	N	-0-					12
09	4830	X	4637	-0-	-193	-0-	280	1	4357	2	N	-0-					12

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6410 - 6478

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					86
05	2790	X	27	-0-	-2763	-0-	27	2			N	-0-					86
06	2700	X	623	-0-	-2077	-0-	623	2			N	-0-					86
07	2790	X	285	-0-	-2505	-0-	18	1	267	2	N	-0-					86
08	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	2579	2			N	-0-					86
09	630	X	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					86

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					113
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					113
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					113
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	49	1	940	2	Y	12	12	1			19
							13	9									
05	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	53	1	976	2	Y	14	12	1			21
							15	9									
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	52	1	942	2	Y	30	41	1			10
							33	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	57	1	1061	2	Y	17	11	1			16
							19	9									
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	57	1	997	2	Y	8	11	1			13
							9	9									
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	2	Y	16	14	1			15
							18	9									

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	108	1	2062	2	Y	9	9	1			14
							10	9									
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	123	1	2245	2	Y	9	8	1			15
							10	9									
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	123	1	2200	2	Y	29	34	1			10
							32	9									
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	124	1	2300	2	Y	17	11	1			16
							19	9									
08	2387	N	1781	-0-	-606	-0-	96	1	1677	2	Y	7	11	1			12
							8	9									
09	2370	N	1360	-0-	-1010	-0-	76	1	1269	2	Y	14	12	1			14
							15	9									

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	74	1	1205	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	992	N	877	-0-	-115	-0-	45	1	831	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	840	N	433	-0-	-407	-0-	23	1	409	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	992	N	134	-0-	-858	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	671	-0-	-197	-0-	41	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	174	-0-	-246	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	23	1	439	2	Y	9	6	1			13
							10	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	Y	6	8	1			11
							7	9									
06	510	N	229	-0-	-281	-0-	12	1	215	2	Y	2	13	1			-0-
							2	9									
07	496	N	372	-0-	-124	-0-	18	1	339	2	Y	14	7	1			7
							15	9									
08	527	N	382	-0-	-145	-0-	21	1	360	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
09	240	N	115	-0-	-125	-0-	6	1	109	2	Y	-0-	2	1			1

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	297	3	3	9	N	3					40
05	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	273	3			N	-0-					40
06	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					40
07	310	N	244	-0-	-66	B	-0-	244	3			N	-0-					40
08	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					40
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-					N	NO RPT					40

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	344	-0-	-196	B	-0-	333	2	11	9	N	10					162
05	400	X	400	-0-	-0-	B	-0-	389	2	11	9	N	10					172
06	360	X	257	-0-	-103	B	-0-	255	2	2	9	N	2					174
07	372	X	176	-0-	-196	B	-0-	173	2	3	9	N	3					177
08	403	N	221	-0-	-182	B	-0-	213	2	8	9	N	7					184
09	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	263	2	58	9	N	53	158	1			79

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	1994	2	8	9	N	7					135
05	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	2000	2	9	9	N	8					143
06	1890	N	1869	-0-	-21	B	-0-	1858	2	11	9	N	10					153
07	1953	N	1874	-0-	-79	B	-0-	1865	2	9	9	N	8					161
08	1953	N	1651	-0-	-302	B	-0-	1642	2	9	9	N	8					169
09	1860	N	1564	-0-	-296	B	-0-	1556	2	8	9	N	7					176

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

04	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	12	1	146	2	N	1					32
								1	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	10	1	116	2	N	1	1	1			32
								1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	1	1			31
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					31
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					31
09	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					31

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2022

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

04	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	28	1	233	2	Y	-0-					55
05	155	N	27	-0-	-128	B	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					55
06	150	N	44	-0-	-106	B	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					55
07	155	N	26	-0-	-129	B	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					55
08	DLQ	G-10	32	-0-	32	B	32	3	1	29	2	Y	-0-					55
09	DLQ	G-10	29	-0-	29	B	61	3	1	26	2	Y	-0-					55

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

04	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1057	2	N	7	1	1			171
								8	9									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1095	2	N	61	202	1			30
								67	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1018	2	N	9	9	1			30
								10	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	84	1	922	2	N	1	9	1			22
								1	9									
08	899	N	42	-0-	-857	B	-0-	40	1	2	9	N	2	1	1			23
09	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1036	2	N	17	2	1			38
								19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1203	2	Y	2					23
								2	9									
05	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1208	2	Y	1					24
								1	9									
06	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1176	2	Y	1					25
								1	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1204	2	Y	1					26
								1	9									
08	DLQ G-10		1333	-0-	1333	B	1333	141	1	1192	2	Y	-0-					26
09	DLQ G-10		1299	-0-	1299	B	2632	140	1	1158	2	Y	1					27
								1	9									

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	90	1	737	2	Y	6					42
								7	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	97	1	758	2	Y	33					75
								36	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	77	1	716	2	Y	-0-					75
07	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	85	1	735	2	Y	1					76
								1	9									
08	DLQ G-10		883	-0-	883	B	883	93	1	790	2	Y	-0-					76
09	DLQ G-10		885	-0-	885	B	1768	95	1	789	2	Y	1					77
								1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	35	1	434	2	N	6	1	1			61
								7	9									
05	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	70	1	787	2	N	18	5	1			74
								20	9									
06	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1283	2	N	19	7	1			86
								21	9									
07	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	61	1	671	2	N	7	11	1			82
								8	9									
08	589	N	19	-0-	-570	B	-0-	16	1	3	9	N	3					85
09	570	N	447	-0-	-123	B	-0-	17	1	427	2	N	3	1	1			87
								3	9									

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1140	-0-		-150	B	-0-	84	1	1049	2	N	6	1	1			83
									7	9									
05	1240	N	1034	-0-		-206	B	-0-	84	1	938	2	N	11	9	1			85
									12	9									
06	999	N	999	-0-		-0-	B	-0-	77	1	914	2	N	7	7	1			85
									8	9									
07	1178	N	991	-0-		-187	B	-0-	83	1	907	2	N	1	8	1			78
									1	9									
08	1023	N	37	-0-		-986	B	-0-	36	1	1	9	N	1	1	1			78
09	1187	N	1187	-0-		-0-	B	-0-	39	1	1010	2	N	125	170	1			33
									138	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1441	N	1441	-0-		-0-	B	-0-	156	1	1283	2	Y	2					18
									2	9									
05	1402	N	1402	-0-		-0-	B	-0-	159	1	1242	2	Y	1					19
									1	9									
06	1339	N	1339	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1208	2	Y	1					20
									1	9									
07	1440	N	1440	-0-		-0-	B	-0-	149	1	1290	2	Y	1					21
									1	9									
08	DLQ G-10		1400	-0-		1400	B	1400	148	1	1251	2	Y	1					22
									1	9									
09	DLQ G-10		1356	-0-		1356	B	2756	146	1	1210	2	Y	-0-					22

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	503	N	503	-0-		-0-	B	-0-	54	1	447	2	Y	2					37
									2	9									
05	521	N	521	-0-		-0-	B	-0-	58	1	451	2	Y	11					48
									12	9									
06	610	N	610	-0-		-0-	B	-0-	59	1	550	2	Y	1					49
									1	9									
07	868	N	868	-0-		-0-	B	-0-	90	1	778	2	Y	-0-					49
08	DLQ G-10		917	-0-		917	B	917	97	1	819	2	Y	1					50
									1	9									
09	DLQ G-10		527	-0-		527	B	1444	57	1	470	2	Y	-0-					50

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2013	-0-		-87	B	-0-	148	1	1846	2	N	17	2	1			181
									19	9									
05	2139	N	2107	-0-		-32	B	-0-	170	1	1909	2	N	25	16	1			190
									28	9									
06	2046	N	2046	-0-		-0-	B	-0-	153	1	1812	2	N	74	201	1			63
									81	9									
07	2077	N	1579	-0-		-498	B	-0-	132	1	1445	2	N	2	16	1			49
									2	9									
08	2108	N	63	-0-		-2045	B	-0-	61	1	2	9	N	2	1	1			50
09	2040	N	1597	-0-		-443	B	-0-	60	1	1527	2	N	9	3	1			56
									10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	966	-0-	-204 B	-0-	72	1	890	2	N	4	1	1			135
							4	9									
05	1085	N	1030	-0-	-55 B	-0-	83	1	935	2	N	11	8	1			138
							12	9									
06	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	79	1	933	2	N	9	7	1			140
							10	9									
07	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	87	1	951	2	N	1	8	1			133
							1	9									
08	1023	N	90	-0-	-933 B	-0-	37	1	53	9	N	48	161	1			20
09	1020	N	898	-0-	-122 B	-0-	34	1	857	2	N	6	2	1			24
							7	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		11	-0-	11 B	284	1	1	10	2	Y	-0-					5
05	T. A.		21	-0-	21 B	305	2	1	19	2	Y	-0-					5
06	T. A.		23	-0-	23 B	328	2	1	21	2	Y	-0-					5
07	T. A.		51	-0-	51 B	379	5	1	46	2	Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	379					Y	-0-					5
09	390	X	11	-0-	-379 B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					5

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	12					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	12					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	12					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	12					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	12					N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	12					N	-0-					97

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	28	-0-	-92 B	-0-	28	2			N	-0-					1
05	93	N	42	-0-	-51 B	-0-	42	2			N	-0-					1
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					1
07	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					1
09	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					1

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					27
05	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

04	0		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2021

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	3					N	-0-					151
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	3					N	-0-					151
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	3					N	-0-					151
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	3					N	-0-					151
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	3					N	-0-					151
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	3					N	-0-					151

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-184					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-184					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-184					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-184					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-184					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-184					N	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					6
05	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					6
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					6
07	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		48	-0-	48 B	48	5	1	43	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		57	-0-	57 B	105	6	1	51	2	Y	-0-					6

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	376					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	376					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	376					Y	-0-					6
07	T. A.		49	-0-	49 B	425	5	1	44	2	Y	-0-					6
08	T. A.		118	-0-	118 B	543	12	1	106	2	Y	-0-					6
09	692	X	149	-0-	-543 B	-0-	16	1	133	2	Y	-0-					6

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		167	-0-	167 B	377	18	1	149	2	Y	-0-					13
05	T. A.		17	-0-	17 B	394	2	1	15	2	Y	-0-					13
06	T. A.		11	-0-	11 B	405	1	1	10	2	Y	-0-					13
07	T. A.		71	-0-	71 B	476	7	1	64	2	Y	-0-					13
08	T. A.		8	-0-	8 B	484	1	1	7	2	Y	-0-					13
09	488	X	4	-0-	-484 B	-0-	4	2			Y	-0-					13

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	158	-0-	-52 B	-0-	12	1	145	2	N	1					33
							1	9									
05	217	N	35	-0-	-182 B	-0-	3	1	32	2	N	-0-	1	1			32
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					32
07	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	12	1	134	2	N	-0-					32
08	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	1			N	-0-					32
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	7	1	191	2	N	1					33
							1	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	4	1	46	2	N	-0-					161
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	4	1	47	2	N	-0-					161
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	6	1	67	2	N	-0-					161
07	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	4	1	45	2	N	1	1	1			161
							1	9									
08	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	1			N	-0-					161
09	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					161

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-					115
05	341	N	285	-0-	-56 B	-0-	284	2	1	9	N	1	1	1			115
06	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					115
07	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	254	2			N	-0-					115
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					115
09	270	N	217	-0-	-53 B	-0-	217	2			N	-0-					115

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	73 1 1 9		598	2	Y	1					49
05	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	81 1 1 9		634	2	Y	1					50
06	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	68 1		634	2	Y	-0-					50
07	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	71 1 1 9		618	2	Y	1					51
08	DLQ G-10		683	-0-	683 B	683	72 1		611	2	Y	-0-					51
09	DLQ G-10		659	-0-	659 B	1342	71 1		588	2	Y	-0-					51

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	14 1 1 9		179	2	N	1					33
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	14 1 1 9		154	2	N	1	1	1			33
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	17 1 2 9		198	2	N	2	1	1			34
07	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	4 1		43	2	N	-0-	2	1			32
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					32
09	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	4 1		94	2	N	-0-					32

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	262	-0-	-128 B	-0-	19 1 1 9		242	2	N	1					202
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	28 1 3 9		314	2	N	3	2	1			203
06	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	25 1 3 9		290	2	N	3	3	1			203
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	29 1 1 9		318	2	N	1	3	1			201
08	341	N	11	-0-	-330 B	-0-	11 1				N	-0-					201
09	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	11 1 1 9		276	2	N	1					202

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

04	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	85	1	351	2	N	-0-					10
05	465	N	390	-0-	-75	B	-0-	72	1	318	2	N	-0-					10
06	450	N	376	-0-	-74	B	-0-	78	1	298	2	N	-0-					10
07	465	N	426	-0-	-39	B	-0-	91	1	325	2	N	9					19
								10	9									
08	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	80	1	316	2	N	1					20
								1	9									
09	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	92	1	315	2	N	-0-					20

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

04	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	61	1	500	2	Y	-0-					12
05	558	N	502	-0-	-56	B	-0-	57	1	444	2	Y	1					13
								1	9									
06	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	53	1	492	2	Y	-0-					13
07	558	N	556	-0-	-2	B	-0-	57	1	498	2	Y	1					14
								1	9									
08	DLQ G-10		553	-0-	553	B	553	58	1	495	2	Y	-0-					14
09	DLQ G-10		547	-0-	547	B	1100	59	1	488	2	Y	-0-					14

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

04	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	4	1	53	2	N	-0-					117
*05	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	5	1	55	2	N	-0-					117
*06	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	2	1	28	2	N	-0-					117
*07	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	2	1	27	2	N	-0-					117
*08	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	2	1	67	2	N	-0-					117
09	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	3	1	86	2	N	1					118
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	898	-0-	-92 B	-0-	66	1	824	2	N	7	1	1			117
							8	9									
05	1023	N	880	-0-	-143 B	-0-	71	1	792	2	N	15	7	1			125
							17	9									
06	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	65	1	768	2	N	11	6	1			130
							12	9									
07	930	N	869	-0-	-61 B	-0-	72	1	791	2	N	5	7	1			128
							6	9									
08	868	N	28	-0-	-840 B	-0-	28	1			N	-0-					128
09	840	N	719	-0-	-121 B	-0-	27	1	688	2	N	4	1	1			131
							4	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	62	1	772	2	N	5	1	1			65
							6	9									
05	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	67	1	748	2	N	12	7	1			70
							13	9									
06	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	67	1	794	2	N	7	6	1			71
							8	9									
07	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	78	1	856	2	N	1	7	1			65
							1	9									
08	806	N	33	-0-	-773 B	-0-	32	1	1	9	N	1	1	1			65
09	780	N	773	-0-	-7 B	-0-	29	1	740	2	N	4	1	1			68
							4	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-					30

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	332	-0-	-28 B	-0-	24	1	304	2	N	4					176
							4	9									
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	29	1	324	2	N	4	3	1			177
							4	9									
06	330	N	290	-0-	-40 B	-0-	22	1	266	2	N	2	3	1			176
							2	9									
07	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	27	1	291	2	N	-0-	2	1			174
08	372	N	28	-0-	-344 B	-0-	27	1	1	9	N	1					175
09	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	11	1	269	2	N	2	1	1			176
							2	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	330					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	330					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	330					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	330					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	330					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	330					N	-0-					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	838	-0-	-122 B	-0-	91	1	746	2	Y	1					21
							1	9									
05	1023	N	683	-0-	-340 B	-0-	77	1	605	2	Y	1					22
							1	9									
06	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	99	1	925	2	Y	-0-					22
07	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	111	1	962	2	Y	1					23
							1	9									
08	DLQ G-10		1088	-0-	1088 B	1088	115	1	972	2	Y	1					24
							1	9									
09	DLQ G-10		1054	-0-	1054 B	2142	113	1	941	2	Y	-0-					24

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	144	1	1186	2	N	1					196
							1	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	156	1	1218	2	N	1					197
							1	9									
06	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	123	1	1151	2	N	1					198
							1	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	135	1	1165	2	N	1					199
							1	9									
08	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	139	1	1174	2	N	1					200
							1	9									
09	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	136	1	1125	2	N	-0-					200

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	8	1	97	2	N	1					96
							1	9									
05	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	7	1	73	2	N	1	1	1			96
							1	9									
06	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	6	1	72	2	N	1	1	1			96
							1	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	1	1			95
08	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	4	1			N	-0-					95
09	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	2	1	48	2	N	1					96
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	15	1	191	2	N	1					132
							1	9									
05	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	16	1	184	2	N	2	2	1			132
							2	9									
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	15	1	177	2	N	1	1	1			132
							1	9									
07	217	N	164	-0-	-53 B	-0-	14	1	149	2	N	1	2	1			131
							1	9									
08	217	N	7	-0-	-210 B	-0-	7	1			N	-0-					131
09	180	N	125	-0-	-55 B	-0-	5	1	120	2	N	-0-					131

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-93					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2021

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					70

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

04	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1325	2	N	9	2	1			204
								10	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1360	2	N	19	12	1			211
								21	9									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1267	2	N	69	190	1			90
								76	9									
07	1488	N	1436	-0-	-52	B	-0-	120	1	1314	2	N	2	11	1			81
								2	9									
08	1488	N	54	-0-	-1434	B	-0-	53	1	1	9	N	1	1	1			81
09	1440	N	1376	-0-	-64	B	-0-	51	1	1316	2	N	8	2	1			87
								9	9									

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

04	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					65
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					65
06	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	15	1	175	2	N	1					66
								1	9									
07	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	5	1	56	2	N	-0-	1	1			65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
09	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					65

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

*10	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	3	1	46	2	N	-0-	1	1			50
*11	30	N	12	-0-	-18	B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					50
*12	62	N	33	-0-	-29	B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					50
*01	62	N	31	-0-	-31	B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					50
*02	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					50
*03	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					50
*04	30	N	13	-0-	-17	B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					50
*05	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	3	1	32	2	N	-0-					50
*06	14	N	11	-0-	-3	B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					50
*07	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	2	1	17	2	N	-0-					50
*08	31	N	12	-0-	-19	B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					50
09	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					107
05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					107
06	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	6	1	73	2	Y	1					108
							1	9									
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	7	1	73	2	Y	-0-	1	1			107
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					107
09	DLQ G-10		78	-0-	78 B	78	3	1	73	2	Y	2					109
							2	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

04	14B2 EXT	223	-0-	223 B	3336	212	1	11	9	N	10					45
05	14B2 EXT	236	-0-	236 B	3572	236	1			N	-0-	3	1			42
06	14B2 EXT	235	-0-	235 B	3807	223	1	12	9	N	11	1	1			52
07	14B2 EXT	243	-0-	243 B	4050	243	1			N	-0-	2	1			50
08	14B2 EXT	104	-0-	104 B	4154	104	1			N	-0-					50
09	14B2 EXT	104	-0-	104 B	4258	104	1			N	-0-					50

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	2	1	17	2	N	-0-					74
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	4	1	29	2	N	-0-					74
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	3	1	27	2	N	-0-					74
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	2	1	17	2	N	-0-					74
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	3	1	27	2	N	-0-					74
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					74

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					49
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	11	1	124	2	N	1					50
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			49
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	11	1	122	2	N	-0-					49
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	8	1	103	2	N	-0-					69
05	124	N	22	-0-	-102	B	-0-	2	1	19	2	N	1	1	1			69
								1	9									
06	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	18	1	212	2	N	1					70
								1	9									
07	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	39	1	424	2	N	1	2	1			69
								1	9									
08	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1			N	-0-					69
09	150	N	57	-0-	-93	B	-0-	2	1	55	2	N	-0-					69

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

04	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	179	1	737	2	N	-0-					7
05	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	143	1	626	2	N	-0-					7
06	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	172	1	659	2	N	-0-					7
07	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	180	1	645	2	N	9					16
								10	9									
08	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	189	1	750	2	N	1					17
								1	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	189	1	646	2	N	-0-					17

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

04	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	269	1	1105	2	N	-0-					11
05	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	246	1	1079	2	N	-0-					11
06	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	266	1	1016	2	N	-0-					11
07	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	287	1	1027	2	N	10					21
								11	9									
08	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	257	1	1021	2	N	-0-					21
09	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	286	1	980	2	N	-0-					21

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	14	1	179	2	N	1					95
								1	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	11	1	120	2	N	1	1	1			95
								1	9									
06	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	10	1	123	2	N	1	1	1			95
								1	9									
07	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	11	1	126	2	N	-0-	1	1			94
08	124	N	5	-0-	-119	B	-0-	5	1			N	-0-					94
09	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	5	1	122	2	N	2					96
								2	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

04	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	284	1	1169	2	N	-0-					11
05	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	252	1	1107	2	N	-0-					11
06	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	256	1	979	2	N	-0-					11
07	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	289	1	1036	2	N	10					21
								11	9									
08	1209	N	1170	-0-	-39	B	-0-	235	1	935	2	N	-0-					21
09	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	280	1	960	2	N	-0-					21

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

04	3170	X	3170	-0-	-0-	B	-0-	343	1	2823	2	N	4					56
								4	9									
05	3038	X	2680	-0-	-358	B	-0-	304	1	2374	2	N	2					58
								2	9									
06	3351	X	3351	-0-	-0-	B	-0-	324	1	3025	2	N	2					60
								2	9									
07	3472	X	3472	-0-	-0-	B	-0-	359	1	3111	2	N	2					62
								2	9									
08	3302	X	3302	-0-	-0-	B	-0-	349	1	2951	2	N	2					64
								2	9									
09	3360	X	3027	-0-	-333	B	-0-	325	1	2700	2	N	2					66
								2	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

04	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	79	1	649	2	N	1					72
								1	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	47	1	369	2	N	-0-					72
06	420	N	355	-0-	-65	B	-0-	34	1	321	2	N	-0-					72
07	620	N	347	-0-	-273	B	-0-	36	1	310	2	N	1					73
								1	9									
08	403	N	394	-0-	-9	B	-0-	42	1	352	2	N	-0-					73
09	360	N	344	-0-	-16	B	-0-	37	1	307	2	N	-0-					73

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

04	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	255	1	1049	2	N	-0-					11
05	1364	N	1178	-0-	-186	B	-0-	219	1	959	2	N	-0-					11
06	1260	N	1158	-0-	-102	B	-0-	240	1	918	2	N	-0-					11
07	1333	N	1012	-0-	-321	B	-0-	218	1	783	2	N	10					21
								11	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	251	1	995	2	N	-0-					21
09	1170	N	1162	-0-	-8	B	-0-	263	1	899	2	N	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1292	-0-	-1408 B	-0-	140	1	1151	2	N	1					48
							1	9									
05	2790	X	2048	-0-	-742 B	-0-	232	1	1814	2	N	2					50
							2	9									
06	2610	X	2550	-0-	-60 B	-0-	247	1	2302	2	N	1					51
							1	9									
07	2308	X	2308	-0-	-0- B	-0-	239	1	2067	2	N	2					53
							2	9									
08	2159	X	2159	-0-	-0- B	-0-	228	1	1930	2	N	1					54
							1	9									
09	2550	X	2272	-0-	-278 B	-0-	244	1	2027	2	N	1					55
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					47
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					47
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					47

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6293	X	6293	-0-	-0- B	-0-	6223	2	70	9	Y	64	187	1			65
05	7025	X	7025	-0-	-0- B	-0-	6871	2	154	9	Y	140	12	1			193
06	7033	X	7033	-0-	-0- B	-0-	6847	2	186	9	Y	169	180	1			182
07	7489	X	7489	-0-	-0- B	-0-	7254	2	235	9	Y	214	190	1			206
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	192	357	1			41
09	DLQ G-10		7206	-0-	7206 B	7206	7015	2	191	9	Y	174	12	1			203

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4942	-0-	472 B	-2236	535	1	4401	2	N	5					179
							6	9									
05	4619	X	3553	-0-	-1066 B	-2236	403	1	3144	2	N	5					184
							6	9									
06	5070	X	4905	-0-	-165 B	-2236	475	1	4427	2	N	3					187
							3	9									
07	5239	X	4938	-0-	-301 B	-2236	511	1	4424	2	N	3					190
							3	9									
08	5239	X	4895	-0-	-344 B	-2236	517	1	4375	2	N	3					193
							3	9									
09	4950	X	4740	-0-	-210 B	-2236	510	1	4228	2	N	2					195
							2	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	5263	-0-	-4847 B	-33751	5263	2			N	-0-	186	1			136
05	7626	X	6929	-0-	-697 B	-33751	6854	2	75	9	N	68	11	1			193
06	7380	X	6810	-0-	-570 B	-33751	6798	2	12	9	N	11	8	1			196
07	7626	X	6609	-0-	-1017 B	-33751	6603	2	6	9	N	5	8	1			193
08	6944	X	-0-	-0-	-6944 B	-33751					N	76	183	1			86
09	6810	X	7063	-0-	253 B	-33498	7053	2	10	9	N	9	12	1			83

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12810	X	12129	-0-	-681 B	-184239	12126	2	3	9	N	3	14	1			127
05	13237	X	10940	-0-	-2297 B	-184239	10707	2	233	9	N	212	203	1			136
06	12480	X	11899	-0-	-581 B	-184239	11846	2	53	9	N	48	13	1			171
07	12896	X	10254	-0-	-2642 B	-184239	10226	2	28	9	N	25	14	1			182
08	12524	X	-0-	-0-	-12524 B	-184239					N	193	170	1			205
09	12120	X	10777	-0-	-1343 B	-184239	10756	2	21	9	N	19	19	1			205

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

04	7230	X	7581	-0-	351 B	-197060	7581	2			N	-0-					23
05	7502	X	3534	-0-	-3968 B	-197060	3534	2			N	-0-					23
06	7260	X	7618	-0-	358 B	-196702	7618	2			N	-0-					23
07	7843	X	7031	-0-	-812 B	-196702	7031	2			N	-0-					23
08	7843	X	6657	-0-	-1186 B	-196702	6609	2	48	9	N	44					67
09	7620	X	6270	-0-	-1350 B	-196702	6270	2			N	-0-					67

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

04	4464	X	4464	-0-	-0- B	-0-	4403	2	61	9	N	55					115
05	2663	X	2663	-0-	-0- B	-0-	2663	2			N	-0-					115
06	4415	X	4415	-0-	-0- B	-0-	4415	2			N	-0-					115
07	4022	X	4022	-0-	-0- B	-0-	4011	2	11	9	N	10					125
08	3564	X	3564	-0-	-0- B	-0-	3564	2			N	-0-					125
09	3220	X	3220	-0-	-0- B	-0-	3220	2			N	-0-					125

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

04	11220	X	9160	-0-	-2060 B	-313172	295	1	8664	2	N	183	196	1			253
							201	9									
05	11594	X	8911	-0-	-2683 B	-313172	323	1	8534	2	N	49	199	1			103
							54	9									
06	10530	X	8492	-0-	-2038 B	-313172	297	1	8173	2	N	20	10	1			113
							22	9									
07	10385	X	8204	-0-	-2181 B	-313172	307	1	7856	2	N	37	10	1			140
							41	9									
08	9455	X	341	-0-	-9114 B	-313172	288	1	53	9	N	48	5	1			183
09	9150	X	8436	-0-	-714 B	-313172	312	1	7973	2	N	137	197	1			123
							151	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

04	9240	X	7897	-0-	-1343 B	-710659	253	1	7411	2	N	212	201	1			240
							233	9									
05	9548	X	7901	-0-	-1647 B	-710659	287	1	7574	2	N	36	189	1			87
							40	9									
06	8580	X	7624	-0-	-956 B	-710659	260	1	7173	2	N	174	8	1			253
							191	9									
07	8742	X	7507	-0-	-1235 B	-710659	277	1	7086	2	N	131	192	1			192
							144	9									
08	8153	X	352	-0-	-7801 B	-710659	242	1	110	9	N	100	181	1			111
09	7890	X	6923	-0-	-967 B	-710659	255	1	6517	2	N	137	11	1			237
							151	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

04	19140	X	19522	-0-	382 B	-194316	19513	2	9	9	N	8	192	1			18
05	20057	X	19189	-0-	-868 B	-194316	19189	2			N	-0-					18
06	19410	X	19216	-0-	-194 B	-194316	19146	2	70	9	N	64					82
07	20181	X	19143	-0-	-1038 B	-194316	19143	2			N	-0-					82
08	20181	X	18943	-0-	-1238 B	-194316	18943	2			N	-0-					82
09	19530	X	18415	-0-	-1115 B	-194316	18415	2			N	-0-					82

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14464	X	14464	-0-	-0-	B	-0-	1059	1	13172	2	N	212	15	1			334
								233	9									
05	11227	X	11227	-0-	-0-	B	-0-	898	1	10068	2	N	237	185	1			386
								261	9									
06	13331	X	13331	-0-	-0-	B	-0-	1028	1	12161	2	N	129	198	1			317
								142	9									
07	11198	X	11198	-0-	-0-	B	-0-	928	1	10162	2	N	98	193	1			222
								108	9									
08	613	X	613	-0-	-0-	B	-0-	475	1	138	9	N	125	175	1			172
09	12184	X	12184	-0-	-0-	B	-0-	453	1	11585	2	N	133	20	1			285
								146	9									

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	10271	-0-	-529	B	-0-	9931	2	340	9	N	309	181	1			243
05	11160	X	10308	-0-	-852	B	-0-	10102	2	206	9	N	187	208	1			222
06	10320	X	9834	-0-	-486	B	-0-	9638	2	196	9	N	178	178	1			222
07	10664	X	9893	-0-	-771	B	-0-	9739	2	154	9	N	140	183	1			179
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	B	-0-					N	154	188	1			145
09	10260	X	9231	-0-	-1029	B	-0-	9060	2	171	9	N	155	16	1			284

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	7640	-0-	-2260	B	-0-	7565	2	75	9	N	68	185	1			142
05	10571	X	8218	-0-	-2353	B	-0-	8011	2	207	9	N	188	203	1			127
06	10230	X	7667	-0-	-2563	B	-0-	7558	2	109	9	N	99	9	1			217
07	10571	X	7735	-0-	-2836	B	-0-	7674	2	61	9	N	55	179	1			93
08	8215	X	-0-	-0-	-8215	B	-0-					N	77	5	1			165
09	7950	X	7398	-0-	-552	B	-0-	7273	2	125	9	N	114	13	1			266

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6040	X	6040	-0-	-0-	B	-0-	5949	2	91	9	N	83	7	1			193
05	5833	X	5833	-0-	-0-	B	-0-	5754	2	79	9	N	72	196	1			69
06	5280	X	5280	-0-	-0-	B	-0-	5139	2	141	9	N	128	6	1			191
07	4185	X	4035	-0-	-150	B	-0-	3963	2	72	9	N	65	187	1			69
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	B	-0-					N	63	2	1			130
09	4616	X	4616	-0-	-0-	B	-0-	4455	2	161	9	N	146	199	1			77

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18662	X	18662	-0-	-0-	B	-0-	18627	2	35	9	N	32	22	1			190
05	18909	X	18909	-0-	-0-	B	-0-	18880	2	29	9	N	26	34	1			182
06	17471	X	17471	-0-	-0-	B	-0-	17445	2	26	9	N	24	21	1			185
07	18818	X	18818	-0-	-0-	B	-0-	18805	2	13	9	N	12	21	1			176
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	17	11	1			182
09	18459	X	18459	-0-	-0-	B	-0-	18431	2	28	9	N	25	32	1			175

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	7705	-0-	-935	B	-0-	7694	2	11	9	N	10	5	1			192
05	8928	X	5242	-0-	-3686	B	-0-	5232	2	10	9	N	9	12	1			189
06	8220	X	7075	-0-	-1145	B	-0-	7065	2	10	9	N	9	7	1			191
07	8494	X	7878	-0-	-616	B	-0-	7868	2	10	9	N	9	9	1			191
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	B	-0-					N	19	5	1			205
09	7710	X	7456	-0-	-254	B	-0-	7446	2	10	9	N	9	13	1			201

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	6713	-0-	-3517 B	-0-	6655	2	58	9	N	53	9	1	187
05	10571	X	7093	-0-	-3478 B	-0-	7027	2	66	9	N	60	204	1	43
06	9720	X	6758	-0-	-2962 B	-0-	6721	2	37	9	N	34	8	1	69
07	10044	X	6680	-0-	-3364 B	-0-	6640	2	40	9	N	36	8	1	97
08	7099	X	-0-	-0-	-7099 B	-0-					N	31	4	1	124
09	6870	X	6791	-0-	-79 B	-0-	6593	2	198	9	N	180	11	1	293

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12330	X	9364	-0-	-2966 B	-302390	690	1	8582	2	N	84	11	1	261
							92	9							
05	12803	X	10115	-0-	-2688 B	-302390	814	1	9130	2	N	155	16	1	400
							171	9							
06	12390	X	10226	-0-	-2164 B	-302390	785	1	9292	2	N	135	198	1	337
							149	9							
07	12803	X	10555	-0-	-2248 B	-302390	866	1	9480	2	N	190	202	1	325
							209	9							
08	10106	X	506	-0-	-9600 B	-302390	376	1	130	9	N	118	197	1	246
09	10230	X	10089	-0-	-141 B	-302390	375	1	9604	2	N	100	199	1	147
							110	9							

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	6369	-0-	-3261 B	-902127	6248	2	121	9	N	110	197	1	324
05	9827	X	9846	-0-	19 B	-902108	9607	2	239	9	N	217	203	1	338
06	9300	X	9303	-0-	3 B	-902105	9043	2	260	9	N	236	198	1	376
07	9610	X	9850	-0-	240 B	-901865	9618	2	232	9	N	211	375	1	212
08	9858	X	-0-	-0-	-9858 B	-901865					N	124	6	1	330
09	9540	X	8902	-0-	-638 B	-901865	8771	2	131	9	N	119	202	1	247

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8204	X	8204	-0-	-0- B	-0-	8083	2	121	9	N	110	185	1	89
05	8746	X	8746	-0-	-0- B	-0-	8645	2	101	9	N	92	15	1	166
06	8609	X	8609	-0-	-0- B	-0-	8515	2	94	9	N	85	10	1	241
07	8618	X	8509	-0-	-109 B	-0-	8422	2	87	9	N	79	186	1	134
08	8742	X	-0-	-0-	-8742 B	-0-					N	86	5	1	215
09	8610	X	7430	-0-	-1180 B	-0-	7306	2	124	9	N	113	184	1	144

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	11715	-0-	-1215 B	-0-	11439	2	276	9	N	251	203	1	207
05	13361	X	11864	-0-	-1497 B	-0-	11566	2	298	9	N	271	208	1	270
06	12360	X	11182	-0-	-1178 B	-0-	11011	2	171	9	N	155	203	1	222
07	12586	X	11883	-0-	-703 B	-0-	11729	2	154	9	N	140	205	1	157
08	12121	X	-0-	-0-	-12121 B	-0-					N	185	187	1	155
09	11730	X	10965	-0-	-765 B	-0-	10592	2	373	9	N	339	208	1	286

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13920	X	12627	-0-	-1293 B	-0-	12555	2	72	9	N	65	15	1	208
05	14384	X	12942	-0-	-1442 B	-0-	12879	2	63	9	N	57	23	1	242
06	12900	X	12448	-0-	-452 B	-0-	12219	2	229	9	N	208	203	1	247
07	13330	X	12283	-0-	-1047 B	-0-	12206	2	77	9	N	70	190	1	127
08	13051	X	-0-	-0-	-13051 B	-0-					N	53	7	1	173
09	12630	X	10797	-0-	-1833 B	-0-	10721	2	76	9	N	69	19	1	223

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6768	-0-	-642 B	-0-	6616	2	152	9	N	138	8	1			234
05	7657	X	7085	-0-	-572 B	-0-	6914	2	171	9	N	155	199	1			190
06	7410	X	6825	-0-	-585 B	-0-	6656	2	169	9	N	154	180	1			164
07	7595	X	6779	-0-	-816 B	-0-	6649	2	130	9	N	118	185	1			97
08	7099	X	-0-	-0-	-7099 B	-0-					N	129	4	1			222
09	6870	X	6008	-0-	-862 B	-0-	5931	2	77	9	N	70	186	1			106

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15090	X	12036	-0-	-3054 B	-0-	11879	2	157	9	N	143	15	1			302
05	15593	X	12564	-0-	-3029 B	-0-	12401	2	163	9	N	148	374	1			76
06	15090	X	14602	-0-	-488 B	-0-	14353	2	249	9	N	226	15	1			287
07	15128	X	14366	-0-	-762 B	-0-	14023	2	343	9	N	312	366	1			233
08	12555	X	-0-	-0-	-12555 B	-0-					N	102	180	1			155
09	14610	X	14604	-0-	-6 B	-0-	14282	2	322	9	N	293	211	1			237

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15930	X	13152	-0-	-2778 B	-0-	12909	2	243	9	N	221	208	1			284
05	16461	X	13841	-0-	-2620 B	-0-	13565	2	276	9	N	251	211	1			324
06	15840	X	12850	-0-	-2990 B	-0-	12611	2	239	9	N	217	372	1			169
07	16368	X	12962	-0-	-3406 B	-0-	12724	2	238	9	N	216	204	1			181
08	13826	X	-0-	-0-	-13826 B	-0-					N	228	188	1			221
09	13425	X	13425	-0-	-0- B	-0-	13091	2	334	9	N	304	383	1			142

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13530	X	5796	-0-	-7734 B	-0-	5782	2	14	9	N	13	7	1			88
05	6293	X	5851	-0-	-442 B	-0-	5661	2	190	9	N	173	11	1			250
06	5936	X	5936	-0-	-0- B	-0-	5828	2	108	9	N	98	200	1			148
07	5983	X	5314	-0-	-669 B	-0-	5310	2	4	9	N	4	7	1			145
08	5983	X	-0-	-0-	-5983 B	-0-					N	14	3	1			156
09	5983	X	5983	-0-	-0- B	-0-	5897	2	86	9	N	78	10	1			224

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30780	X	27115	-0-	-3665 B	-0-	26720	2	395	9	N	359	398	1			182
05	31806	X	28657	-0-	-3149 B	-0-	28275	2	382	9	N	347	413	1			116
06	29220	X	27796	-0-	-1424 B	-0-	27419	2	377	9	N	343	209	1			250
07	29698	X	29173	-0-	-525 B	-0-	28885	2	288	9	N	262	395	1			117
08	28644	X	-0-	-0-	-28644 B	-0-					N	332	205	1			244
09	28131	X	28131	-0-	-0- B	-0-	27725	2	406	9	N	369	416	1			197

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18720	X	17163	-0-	-1557 B	-0-	16882	2	281	9	N	255	188	1			267
05	19344	X	17867	-0-	-1477 B	-0-	17335	2	532	9	N	484	570	1			181
06	17940	X	17160	-0-	-780 B	-0-	16915	2	245	9	N	223	199	1			205
07	17772	X	17772	-0-	-0- B	-0-	17486	2	286	9	N	260	203	1			262
08	17856	X	-0-	-0-	-17856 B	-0-					N	290	382	1			170
09	17280	X	17000	-0-	-280 B	-0-	16584	2	416	9	N	378	378	1			170

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24180	X	21845	-0-	-2335 B	-0-	21615	2	230	9	N	209	25	1			368
05	24986	X	22430	-0-	-2556 B	-0-	22105	2	325	9	N	295	388	1			275
06	23040	X	21144	-0-	-1896 B	-0-	20929	2	215	9	N	195	25	1			445
07	23808	X	22257	-0-	-1551 B	-0-	21951	2	306	9	N	278	584	1			139
08	22568	X	-0-	-0-	-22568 B	-0-					N	173	13	1			299
09	21840	X	20834	-0-	-1006 B	-0-	20649	2	185	9	N	168	222	1			245

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18450	X	16726	-0-	-1724 B	-0-	16612	2	114	9	N	104	208	1			183
05	19065	X	17544	-0-	-1521 B	-0-	17360	2	184	9	N	167	218	1			132
06	17490	X	16809	-0-	-681 B	-0-	16569	2	240	9	N	218	194	1			156
07	18073	X	17499	-0-	-574 B	-0-	17237	2	262	9	N	238	209	1			185
08	17546	X	-0-	-0-	-17546 B	-0-					N	84	190	1			79
09	16980	X	16357	-0-	-623 B	-0-	16100	2	257	9	N	234	214	1			99

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23340	X	21606	-0-	-1734 B	-0-	21485	2	121	9	N	110	12	1			298
05	24118	X	21539	-0-	-2579 B	-0-	21449	2	90	9	N	82	188	1			192
06	21990	X	20590	-0-	-1400 B	-0-	20516	2	74	9	N	67	185	1			74
07	22723	X	21587	-0-	-1136 B	-0-	21415	2	172	9	N	156	162	1			68
08	22320	X	-0-	-0-	-22320 B	-0-					N	173	178	1			63
09	21600	X	20140	-0-	-1460 B	-0-	20068	2	72	9	N	65					128

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	848	-0-	-52 B	-0-	1	1	847	2	N	-0-					-0-
05	930	N	864	-0-	-66 B	-0-	1	1	863	2	N	-0-					-0-
06	840	N	633	-0-	-207 B	-0-	1	1	632	2	N	-0-					-0-
07	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	1	1	858	2	N	-0-					-0-
08	868	N	636	-0-	-232 B	-0-	1	1	635	2	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	369	-0-	-21 B	-0-	1	1	368	2	N	-0-					82
05	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	1	1	375	2	N	-0-					82
06	360	N	276	-0-	-84 B	-0-	1	1	275	2	N	-0-					82
07	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	1	1	373	2	N	-0-					82
08	372	N	277	-0-	-95 B	-0-	1	1	276	2	N	-0-					82
09	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					82

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	492	-0-	-48 B	-0-	1 67	1 9	424	2	N	61	145	1			78
05	558	N	502	-0-	-56 B	-0-	1 70	1 9	431	2	N	64					142
06	480	N	391	-0-	-89 B	-0-	1 74	1 9	316	2	N	67	159	1			50
07	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	1 39	1 9	429	2	N	35					85
08	496	N	370	-0-	-126 B	-0-	1 51	1 9	318	2	N	46					131
09	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					131

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	222	-0-	-18 B	-0-	1	1	221	2	N	-0-					56
05	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	1	1	225	2	N	-0-					56
06	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	1	1	165	2	N	-0-					56
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	1	1	224	2	N	-0-					56
08	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	1	1	166	2	N	-0-					56
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					56

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	804	-0-	-96 B	-0-	1 158	1 9	645	2	N	144	174	1			48
05	992	N	814	-0-	-178 B	-0-	1 156	1 9	657	2	N	142	152	1			38
06	780	N	615	-0-	-165 B	-0-	1 133	1 9	481	2	N	121					159
07	837	N	775	-0-	-62 B	-0-	1 121	1 9	653	2	N	110	170	1			99
08	806	N	657	-0-	-149 B	-0-	1 172	1 9	484	2	N	156	158	1			97
09	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					97

CRATON OPERATING LLC 186717
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	4760	-0-	-2710 B	-0-	454 2080	1 5	2226	2	N	-0-					150
05	16540	X	16540	-0-	-0- B	-0-	925 10825	1 5	4790	2	N	-0-					150
06	10872	X	10872	-0-	-0- B	-0-	656 8326	1 5	1890	2	N	-0-					150
07	13014	X	13014	-0-	-0- B	-0-	865 10408	1 5	1741	2	N	-0-					150
08	10695	X	7040	-0-	-3655 B	-0-	564 2847	1 5	3629	2	N	-0-					150
09	14188	X	14188	-0-	-0- B	-0-	422 8070	1 5	5499 197	2 9	N	179	170	1			159

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

04	7380	X	7380	-0-	-0-	B	-0-	671 95	1 9	6614	2	N	86	168	1		210
05	8595	X	8595	-0-	-0-	B	-0-	425 132	1 9	8038	2	N	120	170	1		160
06	6283	X	6283	-0-	-0-	B	-0-	380 8	1 9	5895	2	N	7	155	1		12
07	8212	X	8212	-0-	-0-	B	-0-	530 119	1 9	7563	2	N	108				120
08	8184	X	4743	-0-	-3441	B	-0-	381 39	1 9	4323	2	N	35				155
09	7920	X	1054	-0-	-6866	B	-0-	28 178	1 9	848	2	N	162	168	1		149

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

04	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	23	1	99	3	N	-0-				2
05	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	18	1	99	3	N	-0-				2
06	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	11 124	1 9	102	3	N	113				115
07	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	10 132	1 9	110	3	N	120				235
08	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	13	1	102	3	N	-0-				235
*09	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	9	1	97	3	N	-0-				235

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	584	-0-	-136 B	-0-	578	2	6	9	Y	5					80
05	961	N	776	-0-	-185 B	-0-	776	2			Y	-0-					80
06	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	2			Y	-0-					80
07	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			Y	-0-					80
08	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	411	1	1283	2	Y	-0-					80
*09	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	148	1	733	2	Y	-0-					80

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

04	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70 B	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

*12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					29
*01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					29
*02	56	N	51	-0-	-5 B	-0-	51	3			Y	-0-					29
*03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			Y	-0-					29
*04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			Y	-0-					29
*05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			Y	-0-					29
*06	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			Y	-0-					29
*07	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3			Y	-0-					29
*08	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			Y	-0-					29
*09	60	N	34	-0-	-26 B	-0-	34	3			Y	-0-					29

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

04	390	N	329	-0-	-61 B	-0-	325	2	4	9	Y	4					41
05	496	N	361	-0-	-135 B	-0-	361	2			Y	-0-					41
06	330	N	94	-0-	-236 B	-0-	94	2			Y	-0-					41
07	341	N	152	-0-	-189 B	-0-	152	2			Y	-0-					41
08	372	N	132	-0-	-240 B	-0-	20	1	112	2	Y	-0-					41
09	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					41

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

*10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			Y	-0-					13
*11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			Y	-0-					13
*12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			Y	-0-					13
*01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			Y	-0-					13
*02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			Y	-0-					13
*03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			Y	-0-					13
*04	180	N	146	-0-	-34 B	-0-	146	3			Y	-0-					13
*05	186	N	107	-0-	-79 B	-0-	107	3			Y	-0-					13
*06	180	N	126	-0-	-54 B	-0-	126	3			Y	-0-					13
*07	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			Y	-0-					13
*08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			Y	-0-					13
*09	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			Y	-0-					13

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	17	-0-	-223 B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-					4
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			Y	-0-					4
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			Y	-0-					4
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			Y	-0-					4
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			Y	-0-					4
09	150	N	102	-0-	-48 B	-0-	102	3			Y	-0-					4

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

04	360	X	-0-	-0-	-360 B	-0-					Y	-0-					15
05	372	X	360	-0-	-12 B	-0-	354	3	6	9	Y	5					20
06	226	X	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			Y	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		306	-0-	306 B	306	305	3	1	9	Y	1					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	306					Y	-0-					21

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			Y	-0-					7
05	310	N	238	-0-	-72 B	-0-	238	3			Y	-0-					7
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			Y	-0-					7
07	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			Y	-0-					7
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			Y	-0-					7
09	270	N	233	-0-	-37 B	-0-	233	3			Y	-0-					7

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

04	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	38	1	491	3	Y	2	14	1			4
							2	9									
05	434	N	192	-0-	-242 B	-0-	3	1	188	3	Y	1					5
							1	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-					5
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					5
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					5
*09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	4	1	38	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

*10	434	N	160	-0-	-274 B	-0-	160	3			Y	-0-					8
*11	420	N	219	-0-	-201 B	-0-	219	3			Y	-0-					8
*12	372	N	197	-0-	-175 B	-0-	197	3			Y	-0-					8
*01	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			Y	-0-					8
*02	196	N	152	-0-	-44 B	-0-	152	3			Y	-0-					8
*03	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					8
*04	330	N	94	-0-	-236 B	-0-	94	3			Y	-0-					8
*05	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3			Y	-0-					8
*06	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			Y	-0-					8
*07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			Y	-0-					8
*08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			Y	-0-					8
*09	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	87	1	379	3	N	-0-					184
05	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	72	1	405	3	N	2					186
							2	9									
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	43	1	409	3	N	-0-					186
07	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	39	1	410	3	N	-0-					186
08	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	45	1	361	3	N	-0-					186
09	450	N	389	-0-	-61 B	-0-	34	1	355	3	N	-0-					186

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

04	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	75	1	1049	3	Y	20					76
							22	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	93	1	952	3	Y	16					92
							18	9									
*06	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	83	1	962	3	Y	6					98
							7	9									
*07	1023	N	899	-0-	-124 B	-0-	62	1	837	3	Y	-0-					98
*08	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	-0-					98
*09	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	66	1	969	3	Y	33	91	1			40
							36	9									

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

*10	465	N	409	-0-	-56 B	-0-	409	3			Y	-0-					14
*11	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			Y	-0-					14
*12	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			Y	-0-					14
*01	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			Y	-0-					14
*02	560	N	527	-0-	-33 B	-0-	527	3			Y	-0-					14
*03	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			Y	-0-					14
*04	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			Y	-0-					14
*05	589	N	348	-0-	-241 B	-0-	348	3			Y	-0-					14
*06	540	N	531	-0-	-9 B	-0-	531	3			Y	-0-					14
*07	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3			Y	-0-					14
*08	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			Y	-0-					14
*09	540	N	446	-0-	-94 B	-0-	446	3			Y	-0-					14

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	50	1	151	3	Y	-0-					3
05	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	70	1	194	3	Y	-0-					3
06	360	N	355	-0-	-5	B	-0-	92	1	263	3	Y	-0-					3
07	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	77	1	231	3	Y	-0-					3
08	T. A.		268	-0-	268	B	268	65	1	203	3	Y	-0-					3
*09	T. A.		345	-0-	345	B	613	85	1	259	3	Y	1	4	1			-0-
								1	9									

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1335	-0-	-45	B	-0-	249	1	1086	3	N	-0-					99
05	1395	N	1153	-0-	-242	B	-0-	174	1	979	3	N	-0-					99
06	1380	N	1181	-0-	-199	B	-0-	111	1	1070	3	N	-0-					99
07	1395	N	1191	-0-	-204	B	-0-	102	1	1089	3	N	-0-					99
08	1147	N	1063	-0-	-84	B	-0-	117	1	946	3	N	-0-					99
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1171	3	N	-0-					99

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	13	-0-	-17	B	-0-	13	3			Y	-0-					8
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					8
06	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	3			Y	-0-					8
07	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	666	-0-	-24	B	-0-	124	1	542	3	N	-0-					155
05	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	103	1	584	3	N	-0-					155
06	720	N	626	-0-	-94	B	-0-	59	1	567	3	N	-0-					155
07	682	N	603	-0-	-79	B	-0-	52	1	551	3	N	-0-					155
08	682	N	574	-0-	-108	B	-0-	63	1	511	3	N	-0-					155
09	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	61	1	625	3	N	-0-					155

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	879	2	10	9	Y	9					81
05	1116	N	998	-0-	-118	B	-0-	998	2			Y	-0-					81
06	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	2			Y	-0-					81
07	930	N	904	-0-	-26	B	-0-	904	2			Y	-0-					81
08	930	N	893	-0-	-37	B	-0-	200	1	693	2	Y	-0-					81
09	900	N	511	-0-	-389	B	-0-	75	1	436	2	Y	-0-					81

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	8	1	84	3	Y	2					51
								2	9									
05	93	N	39	-0-	-54	B	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					51
06	120	N	119	-0-	-1	B	-0-	11	1	105	3	Y	3					54
								3	9									
07	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	4	1	40	3	Y	50					104
								55	9									
08	T. A.		131	-0-	131	B	131	6	1	68	3	Y	52					156
								57	9									
*09	T. A.		179	-0-	179	B	310	11	1	121	3	Y	43					199
								47	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

04	480	N	433	-0-	-47	B	-0-	42 1 9	1	390	3	Y	1	6	1			4
05	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	24 1 9	1	507	3	Y	1					5
06	570	N	439	-0-	-131	B	-0-	15 1 9	1	423	3	Y	1					6
07	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	14 1 9	2	508	3	Y	2					8
08	T. A.		470	-0-	470	B	470	67 1 9	1	402	3	Y	1					9
*09	T. A.		432	-0-	432	B	902	51 1 9	1	381	3	Y	-0-	6	1			3

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

04	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	30 1 9	1	427	3	Y	-0-					4
05	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	39 1 9	1	405	3	Y	1					5
06	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	37 1 9	1	421	3	Y	-0-					5
07	465	N	450	-0-	-15	B	-0-	31 1 9	1	419	3	Y	-0-					5
08	434	N	423	-0-	-11	B	-0-	25 1 9	1	398	3	Y	-0-					5
09	450	N	434	-0-	-16	B	-0-	28 1 9	1	405	3	Y	1					6

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	625	-0-	-95 B	-0-	45	1	579	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	744	N	666	-0-	-78 B	-0-	11	1	654	3	Y	1					3
							1	9									
06	750	N	583	-0-	-167 B	-0-	3	1	579	3	Y	1					4
							1	9									
07	651	N	616	-0-	-35 B	-0-	615	3	1	9	Y	1					5
08	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	82	1	624	3	Y	1					6
							1	9									
*09	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	68	1	676	3	Y	-0-	4	1			2

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1524	-0-	-126 B	-0-	137	1	1383	3	Y	4	31	1			16
							4	9									
05	1612	N	1223	-0-	-389 B	-0-	44	1	1175	3	Y	4					20
							4	9									
06	1650	N	734	-0-	-916 B	-0-	18	1	713	3	Y	3					23
							3	9									
07	1581	N	739	-0-	-842 B	-0-	13	1	723	3	Y	3					26
							3	9									
08	T. A.		1102	-0-	1102 B	1102	148	1	951	3	Y	3					29
							3	9									
*09	T. A.		611	-0-	611 B	1713	67	1	544	3	Y	-0-	23	1			6

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	326	1	2082	3	Y	4	22	1			12
							4	9									
05	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	163	1	1772	3	Y	4					16
							4	9									
06	1620	N	1616	-0-	-4 B	-0-	119	1	1494	3	Y	3					19
							3	9									
07	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	117	1	1640	3	Y	5					24
							6	9									
08	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	394	1	1824	3	Y	3					27
							3	9									
*09	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	366	1	2006	3	Y	1	22	1			6
							1	9									

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	966	-0-	-474 B	-0-	70	1	896	3	Y	-0-					97
05	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	156	1	1498	3	Y	20					117
							22	9									
06	1710	N	1034	-0-	-676 B	-0-	89	1	935	3	Y	9					126
							10	9									
07	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	137	1	1698	3	Y	30					156
							33	9									
08	1209	N	1128	-0-	-81 B	-0-	74	1	1054	3	Y	-0-					156
*09	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	72	1	943	3	Y	16					172
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1305	-0-	-105 B	-0-	93	1	1210	3	Y	2	14	1			7
							2	9									
05	1426	N	1400	-0-	-26 B	-0-	23	1	1374	3	Y	3					10
							3	9									
06	1560	N	1144	-0-	-416 B	-0-	6	1	1136	3	Y	2					12
							2	9									
07	1364	N	1345	-0-	-19 B	-0-	1342	3	3	9	Y	3					15
08	T. A.		1627	-0-	1627 B	1627	189	1	1436	3	Y	2					17
							2	9									
*09	T. A.		1475	-0-	1475 B	3102	135	1	1340	3	Y	-0-	14	1			3

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1575	-0-	-15 B	-0-	178	1	1397	3	Y	-0-	3	1			2
05	1643	N	1534	-0-	-109 B	-0-	92	1	1441	3	Y	1					3
							1	9									
06	1590	N	1366	-0-	-224 B	-0-	68	1	1297	3	Y	1					4
							1	9									
07	1643	N	1366	-0-	-277 B	-0-	58	1	1307	3	Y	1					5
							1	9									
08	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	240	1	1294	3	Y	-0-					5
*09	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	194	1	1274	3	Y	-0-	3	1			2

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	320	-0-	-160 B	-0-	35	1	282	3	Y	3					14
							3	9									
05	496	N	185	-0-	-311 B	-0-	24	1	160	3	Y	1					15
							1	9									
06	390	N	124	-0-	-266 B	-0-	15	1	108	3	Y	1					16
							1	9									
07	341	N	115	-0-	-226 B	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					16
08	186	N	117	-0-	-69 B	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					16
*09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	18	1	142	3	Y	2	14	1			4
							2	9									

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			Y	-0-					4
05	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			Y	-0-					4
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-					4
07	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			Y	-0-					4
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			Y	-0-					4
09	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1647	-0-	-3	B	-0-	98	1	1549	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1611	-0-	-1	B	-0-	131	1	1480	3	Y	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1411	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1696	-0-	-9	B	-0-	105	1	1591	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1741	-0-	1741	B	1741	93	1	1648	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1550	-0-	1550	B	3291	88	1	1462	3	Y	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2040	-0-	-690	B	-0-	136	1	1890	3	Y	13					55
								14	9									
05	2821	X	1858	-0-	-963	B	-0-	164	1	1683	3	Y	10					65
								11	9									
06	1950	X	1805	-0-	-145	B	-0-	143	1	1649	3	Y	12					77
								13	9									
07	2108	X	1900	-0-	-208	B	-0-	132	1	1768	3	Y	-0-					77
08	1886	X	1886	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1774	3	Y	2					79
								2	9									
*09	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1775	3	Y	25	73	1			31
								28	9									

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	1564	1	363	3	Y	-0-					68
*05	1612	N	1382	-0-	-230	B	-0-	207	1	1171	3	Y	4					72
								4	9									
*06	1980	N	1156	-0-	-824	B	-0-	109	1	1047	3	Y	-0-					72
*07	1984	N	1375	-0-	-609	B	-0-	118	1	1257	3	Y	-0-					72
*08	1364	N	1155	-0-	-209	B	-0-	102	1	1053	3	Y	-0-					72
*09	1170	N	1155	-0-	-15	B	-0-	102	1	1053	3	Y	-0-					72

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	26	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	26	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		147	-0-	147	B	147	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		201	-0-	201	B	348	22	1	179	3	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	403	-0-	-17	B	-0-	26	1	377	3	Y	-0-					11
05	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	36	1	378	3	Y	2					13
								2	9									
06	420	N	358	-0-	-62	B	-0-	28	1	329	3	Y	1					14
								1	9									
07	403	N	352	-0-	-51	B	-0-	23	1	329	3	Y	-0-					14
08	403	N	365	-0-	-38	B	-0-	21	1	344	3	Y	-0-					14
*09	360	N	354	-0-	-6	B	-0-	22	1	331	3	Y	1					15
								1	9									

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1119	-0-	-1371	B	-0-	209	1	910	3	N	-0-					153
05	2573	X	1162	-0-	-1411	B	-0-	175	1	987	3	N	-0-					153
06	1140	X	348	-0-	-792	B	-0-	33	1	315	3	N	-0-					153
07	1178	X	1151	-0-	-27	B	-0-	98	1	1044	3	N	8					161
								9	9									
08	1917	X	1917	-0-	-0-	B	-0-	211	1	1704	3	N	2					163
								2	9									
*09	4692	X	4692	-0-	-0-	B	-0-	416	1	4273	3	N	3					166
								3	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	6597	-0-	-933 B	-0-	588	1	6000	3	Y	8	58	1			29
							9	9									
05	7781	X	7652	-0-	-129 B	-0-	268	1	7371	3	Y	12					41
							13	9									
06	7500	X	6619	-0-	-881 B	-0-	160	1	6448	3	Y	10					51
							11	9									
07	7688	X	6699	-0-	-989 B	-0-	112	1	6573	3	Y	13					64
							14	9									
08	7131	X	7131	-0-	-0- B	-0-	951	1	6172	3	Y	7					71
							8	9									
*09	7064	X	7064	-0-	-0- B	-0-	769	1	6293	3	Y	2	58	1			15
							2	9									

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4081	-0-	-569 B	-0-	321	1	3757	3	Y	3	25	1			13
							3	9									
05	4650	X	2878	-0-	-1772 B	-0-	69	1	2806	3	Y	3					16
							3	9									
06	5040	X	2415	-0-	-2625 B	-0-	31	1	2381	3	Y	3					19
							3	9									
07	5177	X	3892	-0-	-1285 B	-0-	21	1	3865	3	Y	5					24
							6	9									
08	4475	X	4475	-0-	-0- B	-0-	553	1	3919	3	Y	3					27
							3	9									
*09	2966	X	2966	-0-	-0- B	-0-	293	1	2672	3	Y	1	21	1			7
							1	9									

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5434	-0-	-686 B	-0-	5303	3	131	9	N	119	181	1			132
05	6324	X	5498	-0-	-826 B	-0-	411	1	5048	3	N	35					167
							39	9									
06	6000	X	5578	-0-	-422 B	-0-	362	1	5130	3	N	78					245
							86	9									
07	5803	X	5803	-0-	-0- B	-0-	319	1	5437	3	N	43					288
							47	9									
08	5611	X	4498	-0-	-1113 B	-0-	198	1	4271	3	N	26	171	1			143
							29	9									
*09	5874	X	5874	-0-	-0- B	-0-	292	1	5510	3	N	65					208
							72	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4456	X	4456	-0-	-0- B	-0-	281	1	4131	3	N	40					144
							44	9									
05	4919	X	4919	-0-	-0- B	-0-	419	1	4465	3	N	32					176
							35	9									
06	4593	X	4593	-0-	-0- B	-0-	357	1	4195	3	N	37					213
							41	9									
07	4816	X	4816	-0-	-0- B	-0-	318	1	4484	3	N	13	180	1			46
							14	9									
08	4930	X	4930	-0-	-0- B	-0-	278	1	4627	3	N	23					69
							25	9									
09	4620	X	4509	-0-	-111 B	-0-	279	1	4195	3	N	32					101
							35	9									

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6571	X	6571	-0-	-0- B	-0-	1226	1	5345	3	N	-0-					112
05	7129	X	7129	-0-	-0- B	-0-	1073	1	6056	3	N	-0-					112
06	6668	X	6668	-0-	-0- B	-0-	627	1	6041	3	N	-0-					112
07	6756	X	6756	-0-	-0- B	-0-	579	1	6177	3	N	-0-					112
08	6351	X	6351	-0-	-0- B	-0-	698	1	5647	3	N	5					117
							6	9									
*09	6312	X	6312	-0-	-0- B	-0-	559	1	5744	3	N	8					125
							9	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4866	-0-	-564 B	-0-	303	1	4427	3	N	124					211
							136	9									
05	5611	X	4854	-0-	-757 B	-0-	417	1	4398	3	N	35					246
							39	9									
*06	4740	X	4584	-0-	-156 B	-0-	358	1	4186	3	N	36	181	1			101
							40	9									
*07	5022	X	4714	-0-	-308 B	-0-	317	1	4397	3	N	-0-					101
*08	5022	X	4641	-0-	-381 B	-0-	265	1	4376	3	N	-0-					101
*09	4860	X	4817	-0-	-43 B	-0-	303	1	4514	3	N	-0-					101

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10010	X	10010	-0-	-0- B	-0-	632	1	9304	3	N	67					238
							74	9									
05	10119	X	10119	-0-	-0- B	-0-	868	1	9247	3	N	4	178	1			64
							4	9									
06	10320	X	9772	-0-	-548 B	-0-	766	1	9003	3	N	3					67
							3	9									
07	10664	X	9989	-0-	-675 B	-0-	662	1	9327	3	N	-0-					67
08	10664	X	9819	-0-	-845 B	-0-	556	1	9263	3	N	-0-					67
09	10020	X	9433	-0-	-587 B	-0-	589	1	8844	3	N	-0-					67

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4073	-0-	-727 B	-0-	261	1	3812	3	N	-0-					61
05	4960	X	4110	-0-	-850 B	-0-	356	1	3754	3	N	-0-					61
06	4110	X	3743	-0-	-367 B	-0-	295	1	3448	3	N	-0-					61
07	4247	X	4218	-0-	-29 B	-0-	278	1	3855	3	N	77					138
							85	9									
08	4247	X	4106	-0-	-141 B	-0-	234	1	3863	3	N	8					146
							9	9									
*09	4083	X	4083	-0-	-0- B	-0-	254	1	3794	3	N	32					178
							35	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5030	X	5030	-0-	-0-	B	-0-	320	1	4671	3	N	35					143
								39	9									
05	5177	X	4823	-0-	-354	B	-0-	418	1	4405	3	N	-0-					143
06	5429	X	5429	-0-	-0-	B	-0-	409	1	4781	3	N	217	186	1			174
								239	9									
07	5208	X	4744	-0-	-464	B	-0-	312	1	4338	3	N	85	162	1			97
								94	9									
08	5208	X	4581	-0-	-627	B	-0-	256	1	4216	3	N	99					196
								109	9									
09	5310	X	4255	-0-	-1055	B	-0-	263	1	3924	3	N	62	183	1			75
								68	9									

ELMS OIL COMPANY 250120
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	52	1	996	2	N	-0-					13
05	899	N	877	-0-	-22	B	-0-	44	1	833	2	N	-0-					13
06	1020	N	1009	-0-	-11	B	-0-	53	1	956	2	N	-0-					13
07	1085	N	1000	-0-	-85	B	-0-	54	1	946	2	N	-0-					13
08	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	51	1	896	2	N	57					70
								63	9									
09	1020	N	968	-0-	-52	B	-0-	50	1	915	2	N	3					73
								3	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2023

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	49	1	929	2	Y	-0-					12
05	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1080	2	Y	-0-					12
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1136	2	Y	1					13
								1	9									
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1057	2	Y	10					23
								11	9									
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1092	2	Y	2					25
								2	9									
09	1170	N	1076	-0-	-94	B	-0-	55	1	1012	2	Y	8					33
								9	9									

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

04	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	44	1	842	2	Y	-0-					12
05	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	50	1	940	2	Y	-0-					12
06	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1512	2	Y	-0-					12
07	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1153	2	Y	-0-					12
08	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1150	2	Y	-0-					12
*09	1320	N	1171	-0-	-149	B	-0-	61	1	1110	2	Y	-0-					12

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

04	990	N	635	-0-	-355	B	-0-	32	1	603	2	N	-0-					3
05	930	N	623	-0-	-307	B	-0-	32	1	591	2	N	-0-					3
*06	750	N	576	-0-	-174	B	-0-	30	1	546	2	N	-0-					3
*07	651	N	506	-0-	-145	B	-0-	27	1	479	2	N	-0-					3
*08	620	N	367	-0-	-253	B	-0-	20	1	347	2	N	-0-					3
09	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	37	1	666	2	N	-0-					3

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

04	1050	N	678	-0-	-372	B	-0-	34	1	644	2	N	-0-					15
05	1116	N	851	-0-	-265	B	-0-	43	1	808	2	N	-0-					15
*06	780	N	672	-0-	-108	B	-0-	35	1	637	2	N	-0-					15
*07	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	41	1	720	2	N	-0-					15
*08	837	N	811	-0-	-26	B	-0-	44	1	767	2	N	-0-					15
09	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	46	1	848	2	N	2					17
								2	9									

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1726	-0-	-104 B	-0-	84 30	1 9	1612	2	N	27					107
05	1798	N	1693	-0-	-105 B	-0-	84 34	1 9	1575	2	N	31					138
06	1800	N	1088	-0-	-712 B	-0-	56 19	1 9	1013	2	N	17					155
07	1798	N	1344	-0-	-454 B	-0-	71 32	1 9	1241	2	N	29					184
08	1705	N	1469	-0-	-236 B	-0-	78 11	1 9	1380	2	N	10	156	1			38
09	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	82 30	1 9	1496	2	N	27					65

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	690	-0-	-720 B	-0-	34	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	965	-0-	-182 B	-0-	49	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	54	1	963	2	Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	39	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	506	-0-	-455 B	-0-	27	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	565	-0-	-455 B	-0-	29	1	536	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	350	-0-	-70 B	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40 B	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	314	-0-	-58 B	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	292	-0-	-80 B	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	281	-0-	-49 B	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

04	540	N	211	-0-	-329	B	-0-	10 4	1 9	197	2	Y	4					82
05	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	51 9	1 9	959	2	Y	8					90
06	1050	N	807	-0-	-243	B	-0-	42 8	1 9	757	2	Y	7					97
07	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	27 3	1 9	474	2	Y	3					100
08	1023	N	988	-0-	-35	B	-0-	53 3	1 9	932	2	Y	3					103
09	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	50	1	921	2	Y	-0-					103

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2023

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

04	780	N	678	-0-	-102	B	-0-	34	1	640	2	N	4					17
								4	9									
05	837	N	659	-0-	-178	B	-0-	33	1	625	2	N	1					18
								1	9									
*06	810	N	742	-0-	-68	B	-0-	39	1	701	2	N	2					20
								2	9									
*07	713	N	708	-0-	-5	B	-0-	38	1	670	2	N	-0-					20
*08	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	37	1	654	2	N	-0-					20
09	720	N	639	-0-	-81	B	-0-	33	1	603	2	N	3					23
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	900	N	891	-0-	-9 B	-0-	44	1	847	2	N	-0-			12
05	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	47	1	878	2	N	-0-			12
06	900	N	842	-0-	-58 B	-0-	44	1	798	2	N	-0-			12
07	930	N	875	-0-	-55 B	-0-	47	1	828	2	N	-0-			12
08	930	N	855	-0-	-75 B	-0-	46	1	809	2	N	-0-			12
*09	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	44	1	805	2	N	-0-			12

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

04	660	N	639	-0-	-21 B	-0-	32	1	607	2	N	-0-			18
05	682	N	639	-0-	-43 B	-0-	32	1	605	2	N	2			20
							2	9							
06	750	N	606	-0-	-144 B	-0-	32	1	571	2	N	3			23
							3	9							
07	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	35	1	604	2	N	15			38
							17	9							
08	651	N	583	-0-	-68 B	-0-	31	1	546	2	N	5			43
							6	9							
09	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	34	1	622	2	N	2			45
							2	9							

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-			8
05	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			8
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

04	1020	N	993	-0-	-27 B	-0-	49	1	929	2	Y	14			44
							15	9							
05	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	57	1	1064	2	Y	4			48
							4	9							
*06	990	N	932	-0-	-58 B	-0-	49	1	880	2	Y	3			51
							3	9							
*07	1023	N	905	-0-	-118 B	-0-	48	1	848	2	Y	8			59
							9	9							
*08	1116	N	850	-0-	-266 B	-0-	46	1	803	2	Y	1			60
							1	9							
09	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	53	1	969	2	Y	-0-			60

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

04	990	N	960	-0-	-30 B	-0-	48	1	912	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	974	-0-	-142 B	-0-	49	1	925	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	655	-0-	-515 B	-0-	35	1	620	2	Y	-0-			-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	57	1	996	2	Y	-0-			-0-
08	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	53	1	936	2	Y	-0-			-0-
09	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	40	1	734	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	737	-0-	-43 B	-0-	36	1	690	2	N	10					43
							11	9									
05	775	N	755	-0-	-20 B	-0-	38	1	707	2	N	9					52
							10	9									
06	720	N	661	-0-	-59 B	-0-	35	1	625	2	N	1					53
							1	9									
07	775	N	669	-0-	-106 B	-0-	36	1	633	2	N	-0-					53
08	744	N	517	-0-	-227 B	-0-	28	1	489	2	N	-0-					53
09	660	N	608	-0-	-52 B	-0-	32	1	576	2	N	-0-					53

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	439	-0-	-131 B	-0-	22	1	417	2	N	-0-					30
05	558	N	496	-0-	-62 B	-0-	25	1	471	2	N	-0-					30
06	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	32	1	567	2	N	-0-					30
07	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	34	1	597	2	N	10					40
							11	9									
08	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	31	1	551	2	N	-0-					40
09	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	33	1	604	2	N	-0-					40

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	113	-0-	-127 B	-0-	6	1	107	2	N	-0-					18
05	403	N	33	-0-	-370 B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					18
06	360	N	125	-0-	-235 B	-0-	7	1	118	2	N	-0-					18
07	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	57	1	999	2	N	-0-					18
08	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	48	1	842	2	N	4					22
							4	9									
09	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	54	1	979	2	N	2					24
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	42	1	809	2	N	-0-					-0-
05	930	N	868	-0-	-62 B	-0-	44	1	824	2	N	-0-					-0-
06	870	N	759	-0-	-111 B	-0-	40	1	719	2	N	-0-					-0-
07	868	N	781	-0-	-87 B	-0-	42	1	739	2	N	-0-					-0-
08	868	N	741	-0-	-127 B	-0-	40	1	701	2	N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	40	1	726	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	751	-0-	-29 B	-0-	37	1	714	2	N	-0-					43
05	806	N	621	-0-	-185 B	-0-	31	1	590	2	N	-0-					43
06	780	N	602	-0-	-178 B	-0-	32	1	570	2	N	-0-					43
07	775	N	630	-0-	-145 B	-0-	34	1	596	2	N	-0-					43
08	620	N	549	-0-	-71 B	-0-	29	1	518	2	N	2					45
							2	9									
09	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	33	1	606	2	N	2					47
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	40	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	43	1	806	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	659	-0-	-31 B	-0-	35	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	650	-0-	-187 B	-0-	35	1	615	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	523	-0-	-314 B	-0-	28	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	531	-0-	-129 B	-0-	28	1	503	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	64	1	1220	2	Y	8	45	1			11
							9	9									
05	1426	N	682	-0-	-744 B	-0-	34	1	640	2	Y	7					18
							8	9									
*06	1440	N	934	-0-	-506 B	-0-	49	1	878	2	Y	6					24
							7	9									
*07	1333	N	698	-0-	-635 B	-0-	37	1	646	2	Y	14					38
							15	9									
*08	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	40	1	697	2	Y	6					44
							7	9									
09	900	N	889	-0-	-11 B	-0-	46	1	837	2	Y	5					49
							6	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1701	-0-	-69 B	-0-	84	1	1613	2	Y	4					37
							4	9									
05	1767	N	1729	-0-	-38 B	-0-	87	1	1636	2	Y	5					42
							6	9									
06	1770	N	1529	-0-	-241 B	-0-	80	1	1443	2	Y	5					47
							6	9									
07	1767	N	1550	-0-	-217 B	-0-	84	1	1464	2	Y	2					49
							2	9									
08	1736	N	1508	-0-	-228 B	-0-	81	1	1424	2	Y	3					52
							3	9									
09	1530	N	1497	-0-	-33 B	-0-	78	1	1417	2	Y	2					54
							2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	65	1	1244	2	Y	9					45
							10	9									
05	1674	N	1327	-0-	-347 B	-0-	67	1	1253	2	Y	6	43	1			8
							7	9									
06	1410	N	1131	-0-	-279 B	-0-	59	1	1066	2	Y	5					13
							6	9									
07	1364	N	824	-0-	-540 B	-0-	44	1	771	2	Y	8					21
							9	9									
08	1333	N	1125	-0-	-208 B	-0-	60	1	1056	2	Y	8					29
							9	9									
09	1140	N	996	-0-	-144 B	-0-	49	1	897	2	Y	45					74
							50	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	69	1	1308	2	Y	8					27
							9	9									
05	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	72	1	1342	2	Y	10					37
							11	9									
*06	1410	N	1316	-0-	-94 B	-0-	69	1	1247	2	Y	-0-					37
*07	1426	N	1221	-0-	-205 B	-0-	65	1	1137	2	Y	17					54
							19	9									
*08	1426	N	1248	-0-	-178 B	-0-	67	1	1181	2	Y	-0-					54
09	1260	N	1257	-0-	-3 B	-0-	65	1	1191	2	Y	1					55
							1	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

04	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	52	1	995	2	N	-0-					15
05	1023	N	956	-0-	-67 B	-0-	48	1	908	2	N	-0-					15
*06	990	N	648	-0-	-342 B	-0-	34	1	611	2	N	3					18
							3	9									
*07	1023	N	527	-0-	-496 B	-0-	29	1	498	2	N	-0-					18
*08	961	N	528	-0-	-433 B	-0-	28	1	492	2	N	7					25
							8	9									
09	630	N	471	-0-	-159 B	-0-	24	1	444	2	N	3					28
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

04	600	N	489	-0-	-111 B	-0-	24	1	456	2	N	8					60
							9	9									
05	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	32	1	592	2	N	-0-					60
06	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	23	1	422	2	N	-0-					60
07	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	27	1	467	2	N	12					72
							13	9									
08	620	N	492	-0-	-128 B	-0-	26	1	463	2	N	3					75
							3	9									
09	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	33	1	605	2	N	-0-					75

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

04	750	N	687	-0-	-63 B	-0-	34	1	647	2	N	5					30
							6	9									
05	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	36	1	675	2	N	-0-					30
*06	690	N	652	-0-	-38 B	-0-	34	1	615	2	N	3					33
							3	9									
*07	713	N	704	-0-	-9 B	-0-	38	1	662	2	N	4					37
							4	9									
*08	713	N	678	-0-	-35 B	-0-	37	1	641	2	N	-0-					37
09	630	N	628	-0-	-2 B	-0-	33	1	595	2	N	-0-					37

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

04	1320	N	1284	-0-	-36 B	-0-	64	1	1214	2	Y	5					21
							6	9									
05	1333	N	1281	-0-	-52 B	-0-	64	1	1205	2	Y	11					32
							12	9									
06	1290	N	1132	-0-	-158 B	-0-	59	1	1054	2	Y	17					49
							19	9									
07	1333	N	943	-0-	-390 B	-0-	51	1	884	2	Y	7					56
							8	9									
08	1271	N	353	-0-	-918 B	-0-	18	1	317	2	Y	16					72
							18	9									
09	1140	N	385	-0-	-755 B	-0-	20	1	361	2	Y	4					76
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	28	1	527	2	N	-0-					7
05	620	N	181	-0-	-439 B	-0-	9	1	172	2	N	-0-					7
06	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	28	1	510	2	N	-0-					7
07	589	N	440	-0-	-149 B	-0-	24	1	416	2	N	-0-					7
08	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	21	1	367	2	N	-0-					7
09	540	N	381	-0-	-159 B	-0-	20	1	361	2	N	-0-					7

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1325	-0-	-85 B	-0-	66	1	1259	2	Y	-0-					12
05	1364	N	1258	-0-	-106 B	-0-	64	1	1194	2	Y	-0-					12
06	1230	N	201	-0-	-1029 B	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					12
07	1364	N	1015	-0-	-349 B	-0-	55	1	960	2	Y	-0-					12
08	1271	N	879	-0-	-392 B	-0-	47	1	820	2	Y	11					23
							12	9									
09	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	67	1	1227	2	Y	2					25
							2	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	500	-0-	-520 B	-0-	25	1	475	2	N	-0-					35
05	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	40	1	743	2	N	7					42
							8	9									
06	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	51	1	913	2	N	6					48
							7	9									
07	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	53	1	935	2	N	7					55
							8	9									
08	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	50	1	873	2	N	3					58
							3	9									
09	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	51	1	925	2	N	9					67
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1661	-0-	-49 B	-0-	83	1	1577	2	Y	1					20
							1	9									
05	2170	N	1714	-0-	-456 B	-0-	87	1	1627	2	Y	-0-					20
*06	1680	N	1530	-0-	-150 B	-0-	81	1	1447	2	Y	2					22
							2	9									
*07	1705	N	1418	-0-	-287 B	-0-	76	1	1339	2	Y	3					25
							3	9									
*08	1705	N	1373	-0-	-332 B	-0-	73	1	1294	2	Y	5					30
							6	9									
09	1470	N	1461	-0-	-9 B	-0-	76	1	1385	2	Y	-0-					30

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1214	-0-	-16 B	-0-	60	1	1140	2	Y	13					49
							14	9									
05	1271	N	1232	-0-	-39 B	-0-	62	1	1156	2	Y	13					62
							14	9									
06	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	60	1	1077	2	Y	14					76
							15	9									
07	1240	N	1160	-0-	-80 B	-0-	62	1	1088	2	Y	9					85
							10	9									
08	1240	N	957	-0-	-283 B	-0-	51	1	896	2	Y	9					94
							10	9									
09	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	61	1	1105	2	Y	17					111
							19	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	67	1	1270	2	N	8					28
							9	9									
05	1457	N	1322	-0-	-135 B	-0-	67	1	1255	2	N	-0-					28
*06	1200	N	902	-0-	-298 B	-0-	48	1	854	2	N	-0-					28
*07	1395	N	1125	-0-	-270 B	-0-	61	1	1064	2	N	-0-					28
*08	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	105	1	1840	2	N	-0-					28
09	3137	X	3137	-0-	-0- B	-0-	163	1	2972	2	N	2					30
							2	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	60	1	1154	2	N	-0-					13
05	1209	N	1128	-0-	-81 B	-0-	57	1	1065	2	N	5					18
							6	9									
*06	1170	N	1039	-0-	-131 B	-0-	55	1	984	2	N	-0-					18
*07	1240	N	1129	-0-	-111 B	-0-	61	1	1066	2	N	2	2	8			18
							2	9									
*08	1116	N	1038	-0-	-78 B	-0-	56	1	978	2	N	4					22
							4	9									
09	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	52	1	948	2	N	3					25
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	620	-0-	-160 B	-0-	31	1	589	2	N	-0-					-0-
05	806	N	285	-0-	-521 B	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
06	750	N	629	-0-	-121 B	-0-	33	1	596	2	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	41	1	725	2	N	12					12
							13	9									
08	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	46	1	811	2	N	-0-					12
*09	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	45	1	825	2	N	1					13
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	44	1	835	2	Y	-0-					8
05	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	46	1	862	2	Y	1					9
							1	9									
*06	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	44	1	796	2	Y	5					14
							6	9									
*07	899	N	878	-0-	-21 B	-0-	47	1	829	2	Y	2					16
							2	9									
*08	899	N	853	-0-	-46 B	-0-	46	1	807	2	Y	-0-					16
09	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	43	1	781	2	Y	-0-					16

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	427	-0-	-443 B	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					16
05	868	N	435	-0-	-433 B	-0-	22	1	413	2	Y	-0-					16
*06	840	N	460	-0-	-380 B	-0-	24	1	436	2	Y	-0-					16
*07	434	N	226	-0-	-208 B	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					16
*08	434	N	372	-0-	-62 B	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					16
*09	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	27	1	491	2	Y	-0-					16

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	61	1	1167	2	N	3					13
							3	9									
05	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	61	1	1143	2	N	-0-					13
06	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	55	1	993	2	N	-0-					13
07	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	55	1	971	2	N	-0-					13
08	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	57	1	1010	2	N	6					19
							7	9									
09	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	49	1	897	2	N	4					23
							4	9									

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	20	1	1170	2	Y	-0-	11	7			10
05	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	59	1	1187	2	Y	-0-					10
06	780	N	694	-0-	-86 B	-0-	36	1	658	2	Y	-0-					10
07	806	N	571	-0-	-235 B	-0-	27	1	529	2	Y	14					24
							15	9									
08	806	N	556	-0-	-250 B	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					24
09	690	N	610	-0-	-80 B	-0-	30	1	580	2	Y	-0-					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1094	-0-	-136 B	-0-	54	1	1040	2	Y	-0-					25
05	1209	N	1150	-0-	-59 B	-0-	58	1	1084	2	Y	7					32
							8	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-					32
07	1116	N	1059	-0-	-57 B	-0-	56	1	986	2	Y	15					47
							17	9									
08	1147	N	922	-0-	-225 B	-0-	50	1	872	2	Y	-0-					47
09	1080	N	1058	-0-	-22 B	-0-	55	1	996	2	Y	6					53
							7	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	48	1	914	2	Y	1					23
							1	9									
05	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	51	1	965	2	Y	1					24
							1	9									
06	750	N	508	-0-	-242 B	-0-	27	1	480	2	Y	1					25
							1	9									
07	992	N	264	-0-	-728 B	-0-	14	1	249	2	Y	1					26
							1	9									
08	1023	N	815	-0-	-208 B	-0-	44	1	768	2	Y	3					29
							3	9									
09	510	N	454	-0-	-56 B	-0-	23	1	428	2	Y	3					32
							3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1408	-0-	-1142 B	-0-	70	1	1331	2	Y	6					148
							7	9									
05	2833	X	2833	-0-	-0- B	-0-	142	1	2669	2	Y	20					168
							22	9									
06	3965	X	3965	-0-	-0- B	-0-	208	1	3738	2	Y	17					185
							19	9									
07	4003	X	4003	-0-	-0- B	-0-	216	1	3774	2	Y	12					197
							13	9									
08	3632	X	3632	-0-	-0- B	-0-	194	1	3419	2	Y	17					214
							19	9									
09	2970	X	2398	-0-	-572 B	-0-	124	1	2262	2	Y	11					225
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	37	1	713	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6 B	-0-	26	1	496	2	Y	27					27
							30	9									
*06	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	36	1	640	2	Y	1					28
							1	9									
*07	775	N	553	-0-	-222 B	-0-	30	1	523	2	Y	-0-					28
*08	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	65	1	1138	2	Y	-0-					28
*09	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	57	1	1040	2	Y	1					29
							1	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	65	1	1241	2	N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	73	1	1366	2	N	-0-					-0-
*06	1260	N	944	-0-	-316 B	-0-	50	1	894	2	N	-0-					-0-
*07	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	74	1	1288	2	N	-0-					-0-
*08	1302	N	954	-0-	-348 B	-0-	51	1	903	2	N	-0-					-0-
09	900	N	835	-0-	-65 B	-0-	43	1	792	2	N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	78	1	1480	2	N	-0-					33
05	1736	N	1551	-0-	-185 B	-0-	78	1	1465	2	N	7					40
							8	9									
*06	1590	N	1428	-0-	-162 B	-0-	75	1	1350	2	N	3					43
							3	9									
*07	1612	N	1352	-0-	-260 B	-0-	73	1	1275	2	N	4					47
							4	9									
*08	1550	N	1433	-0-	-117 B	-0-	77	1	1356	2	N	-0-					47
09	1380	N	1372	-0-	-8 B	-0-	71	1	1301	2	N	-0-					47

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	70	1	1340	2	Y	1					33
							1	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	61	1	1151	2	Y	-0-					33
*06	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	57	1	1033	2	Y	5					38
							6	9									
*07	1457	N	1053	-0-	-404 B	-0-	57	1	996	2	Y	-0-					38
*08	1209	N	1090	-0-	-119 B	-0-	58	1	1028	2	Y	4					42
							4	9									
09	1080	N	1060	-0-	-20 B	-0-	55	1	1004	2	Y	1					43
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					12
05	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					12
06	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	12	1	220	2	N	3					15
							3	9									
07	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	43	1	745	2	N	-0-					15
08	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	30	1	533	2	N	10					25
							11	9									
09	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	33	1	602	2	N	-0-					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1295	-0-	-55 B	-0-	64	1	1231	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1282	-0-	-113 B	-0-	65	1	1217	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1082	-0-	-298 B	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1079	-0-	-254 B	-0-	58	1	1021	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1022	-0-	-249 B	-0-	55	1	967	2	Y	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	56	1	1030	2	Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	580	-0-	-50 B	-0-	29	1	551	2	Y	-0-					8
05	651	N	601	-0-	-50 B	-0-	30	1	567	2	Y	4					12
							4	9									
06	600	N	540	-0-	-60 B	-0-	28	1	512	2	Y	-0-					12
*07	589	N	397	-0-	-192 B	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					12
*08	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					12
09	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-					12

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	751	-0-	-389 B	-0-	37	1	714	2	N	-0-					23
05	1209	N	1055	-0-	-154 B	-0-	53	1	1002	2	N	-0-					23
*06	1110	N	494	-0-	-616 B	-0-	26	1	462	2	N	5					28
							6	9									
*07	775	N	360	-0-	-415 B	-0-	20	1	340	2	N	-0-					28
*08	1054	N	916	-0-	-138 B	-0-	49	1	867	2	N	-0-					28
09	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	86	1	1564	2	N	-0-					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	64	-0-	-806 B	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					26
05	124	N	9	-0-	-115 B	-0-	9	2			Y	-0-					26
*06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	45	51	1			20
*07	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	2	1	29	2	Y	1					21
							1	9									
*08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					21
09	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					21

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

*01	315	N	150	-0-	-165 B	-0-	7	1	143	2	N	-0-					3
*02	168	N	134	-0-	-34 B	-0-	7	1	127	2	N	-0-					3
*03	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	7	1	131	2	N	-0-					3
*04	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	6	1	115	2	N	-0-					3
*05	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	6	1	118	2	N	-0-					3
*06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	10	1	181	2	N	-0-					3
*07	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	11	1	198	2	N	-0-					3
*08	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	12	1	220	2	N	-0-					3
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	11	1	199	2	N	-0-					3

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

04	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	38	1	735	2	N	-0-					18
05	806	N	778	-0-	-28 B	-0-	39	1	739	2	N	-0-					18
06	780	N	737	-0-	-43 B	-0-	39	1	698	2	N	-0-					18
07	806	N	744	-0-	-62 B	-0-	40	1	704	2	N	-0-					18
08	775	N	725	-0-	-50 B	-0-	39	1	682	2	N	4					22
							4	9									
09	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	40	1	726	2	N	1					23
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	853	-0-	-107 B	-0-	42	1	810	2	Y	1					18
							1	9									
05	930	N	894	-0-	-36 B	-0-	45	1	849	2	Y	-0-					18
*06	930	N	831	-0-	-99 B	-0-	44	1	787	2	Y	-0-					18
*07	868	N	774	-0-	-94 B	-0-	41	1	725	2	Y	7					25
							8	9									
*08	899	N	658	-0-	-241 B	-0-	35	1	623	2	Y	-0-					25
09	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	42	1	766	2	Y	5					30
							6	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	7	1	139	2	Y	9					27
							10	9									
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	10	1	192	2	Y	15	22	1			20
							17	9									
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	7	1	130	2	Y	19	19	1			20
							21	9									
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					20
08	217	N	60	-0-	-157 B	-0-	3	1	46	2	Y	10	19	1			11
							11	9									
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	9	1	171	2	Y	9					20
							10	9									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	51	1	974	2	N	-0-					10
05	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	59	1	1103	2	N	5					15
							6	9									
*06	1080	N	926	-0-	-154 B	-0-	49	1	877	2	N	-0-					15
*07	1054	N	864	-0-	-190 B	-0-	47	1	817	2	N	-0-					15
*08	1178	N	643	-0-	-535 B	-0-	34	1	601	2	N	7					22
							8	9									
09	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	48	1	880	2	N	1					23
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	751	-0-	-179 B	-0-	37	1	714	2	Y	-0-					3
05	1054	N	634	-0-	-420 B	-0-	32	1	602	2	Y	-0-					3
*06	1020	N	859	-0-	-161 B	-0-	45	1	814	2	Y	-0-					3
*07	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	53	1	929	2	Y	-0-					3
*08	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	49	1	869	2	Y	-0-					3
09	840	N	644	-0-	-196 B	-0-	33	1	611	2	Y	-0-					3

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	322	-0-	-68 B	-0-	5	1	317	2	Y	-0-	1	7			-0-
05	248	N	159	-0-	-89 B	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	239	-0-	-102 B	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	10	-0-	-145 B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	65	1	1249	2	Y	7					44
							8	9									
05	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	63	1	1182	2	Y	3					47
							3	9									
06	1290	N	994	-0-	-296 B	-0-	52	1	942	2	Y	-0-					47
07	1364	N	1031	-0-	-333 B	-0-	56	1	973	2	Y	2					49
							2	9									
08	1240	N	984	-0-	-256 B	-0-	53	1	929	2	Y	2					51
							2	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	52	1	944	2	Y	11					62
							12	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	36	1	692	2	N	-0-					22
05	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	38	1	707	2	N	3					25
							3	9									
06	720	N	660	-0-	-60 B	-0-	35	1	625	2	N	-0-					25
07	744	N	688	-0-	-56 B	-0-	37	1	651	2	N	-0-					25
08	744	N	670	-0-	-74 B	-0-	36	1	632	2	N	2					27
							2	9									
09	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	35	1	643	2	N	1					28
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	839	-0-	-61 B	-0-	41	1	791	2	N	6					28
							7	9									
05	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	46	1	855	2	N	-0-					28
*06	840	N	832	-0-	-8 B	-0-	44	1	786	2	N	2					30
							2	9									
*07	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	46	1	802	2	N	10					40
							11	9									
*08	899	N	847	-0-	-52 B	-0-	45	1	800	2	N	2					42
							2	9									
09	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	43	1	782	2	N	1					43
							1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023														

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

04	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	74	1	1415	2	Y	7					65
							8	9									
05	1550	N	1328	-0-	-222 B	-0-	67	1	1255	2	Y	5					70
							6	9									
06	1560	N	1347	-0-	-213 B	-0-	71	1	1276	2	Y	-0-					70
07	1550	N	1392	-0-	-158 B	-0-	75	1	1317	2	Y	-0-					70
08	1333	N	1289	-0-	-44 B	-0-	69	1	1219	2	Y	1					71
							1	9									
09	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	72	1	1308	2	Y	1					72
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

04	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	67	1	1272	2	Y	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	70	1	1313	2	Y	3					3
							3	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	65	1	1175	2	Y	-0-					3
07	1395	N	1265	-0-	-130 B	-0-	68	1	1197	2	Y	-0-					3
08	1395	N	1157	-0-	-238 B	-0-	62	1	1095	2	Y	-0-					3
09	1230	N	1227	-0-	-3 B	-0-	64	1	1163	2	Y	-0-					3

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

04	750	N	735	-0-	-15 B	-0-	37	1	697	2	Y	1					24
							1	9									
05	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	39	1	735	2	Y	6					30
							7	9									
06	750	N	697	-0-	-53 B	-0-	37	1	660	2	Y	-0-					30
07	775	N	699	-0-	-76 B	-0-	38	1	661	2	Y	-0-					30
08	775	N	672	-0-	-103 B	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					30
09	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	36	1	657	2	Y	15					45
							17	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

04	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	19	1	357	2	N	-0-					12
05	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	19	1	364	2	N	-0-					12
06	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	20	1	363	2	N	-0-					12
07	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	24	1	422	2	N	-0-					12
08	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	19	1	329	2	N	-0-					12
09	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	22	1	398	2	N	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1324	-0-	-446 B	-0-	66	1	1251	2	N	6			73
							7	9							
05	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	87	1	1631	2	N	7			80
							8	9							
06	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	82	1	1473	2	N	8			88
							9	9							
07	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	85	1	1490	2	N	5			93
							6	9							
08	1736	N	1491	-0-	-245 B	-0-	80	1	1409	2	N	2			95
							2	9							
09	1560	N	1542	-0-	-18 B	-0-	80	1	1453	2	N	8			103
							9	9							

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	943	-0-	-137 B	-0-	47	1	895	2	Y	1			25
							1	9							
05	1085	N	1029	-0-	-56 B	-0-	52	1	976	2	Y	1			26
							1	9							
*06	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	51	1	920	2	Y	-0-			26
*07	961	N	934	-0-	-27 B	-0-	50	1	884	2	Y	-0-			26
*08	1023	N	693	-0-	-330 B	-0-	37	1	643	2	Y	12			38
							13	9							
09	930	N	561	-0-	-369 B	-0-	29	1	531	2	Y	1			39
							1	9							

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	48	1	908	2	Y	1			11
							1	9							
05	992	N	901	-0-	-91 B	-0-	45	1	852	2	Y	4			15
							4	9							
06	900	N	769	-0-	-131 B	-0-	41	1	728	2	Y	-0-			15
07	992	N	803	-0-	-189 B	-0-	43	1	760	2	Y	-0-			15
08	930	N	796	-0-	-134 B	-0-	43	1	751	2	Y	2			17
							2	9							
09	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	51	1	938	2	Y	-0-			17

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	750	N	623	-0-	-127 B	-0-	31	1	592	2	Y	-0-			4
05	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	28	1	527	2	Y	-0-			4
06	570	N	535	-0-	-35 B	-0-	28	1	507	2	Y	-0-			4
07	651	N	476	-0-	-175 B	-0-	26	1	450	2	Y	-0-			4
08	558	N	447	-0-	-111 B	-0-	24	1	422	2	Y	1			5
							1	9							
09	540	N	442	-0-	-98 B	-0-	23	1	419	2	Y	-0-			5

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	33	1	627	2	N	2			25
							2	9							
05	868	N	655	-0-	-213 B	-0-	33	1	620	2	N	2			27
							2	9							
06	720	N	661	-0-	-59 B	-0-	35	1	625	2	N	1			28
							1	9							
07	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	38	1	661	2	N	14			42
							15	9							
08	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	37	1	650	2	N	-0-			42
09	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	37	1	666	2	N	-0-			42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1097	-0-	-13 B	-0-	55	1	1042	2	N	-0-					38
05	1209	N	1137	-0-	-72 B	-0-	57	1	1063	2	N	15					53
							17	9									
06	1140	N	1062	-0-	-78 B	-0-	55	1	997	2	N	9					62
							10	9									
07	1147	N	1111	-0-	-36 B	-0-	59	1	1038	2	N	13					75
							14	9									
08	1147	N	1084	-0-	-63 B	-0-	58	1	1015	2	N	10					85
							11	9									
09	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	58	1	1060	2	N	2					87
							2	9									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

04	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	40	1	755	2	Y	4					19
							4	9									
05	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	40	1	753	2	Y	1					20
							1	9									
06	780	N	653	-0-	-127 B	-0-	34	1	610	2	Y	8					28
							9	9									
07	837	N	612	-0-	-225 B	-0-	33	1	579	2	Y	-0-					28
08	806	N	602	-0-	-204 B	-0-	32	1	568	2	Y	2					30
							2	9									
09	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	39	1	706	2	Y	1					31
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

04	900	N	827	-0-	-73 B	-0-	41	1	783	2	Y	3					52
							3	9									
05	899	N	891	-0-	-8 B	-0-	45	1	839	2	Y	6	22	1			36
							7	9									
06	930	N	742	-0-	-188 B	-0-	39	1	697	2	Y	5					41
							6	9									
07	868	N	742	-0-	-126 B	-0-	40	1	694	2	Y	7					48
							8	9									
08	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	44	1	772	2	Y	5					53
							6	9									
09	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	43	1	787	2	Y	6					59
							7	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

04	900	N	886	-0-	-14 B	-0-	44	1	842	2	Y	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	46	1	867	2	Y	-0-					-0-
*06	900	N	823	-0-	-77 B	-0-	43	1	780	2	Y	-0-					-0-
*07	930	N	884	-0-	-46 B	-0-	48	1	836	2	Y	-0-					-0-
*08	899	N	797	-0-	-102 B	-0-	43	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	824	-0-	-376 B	-0-	43	1	781	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	831	-0-	-69 B	-0-	41	1	789	2	Y	1					4
							1	9									
05	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	44	1	830	2	Y	1					5
							1	9									
06	810	N	702	-0-	-108 B	-0-	37	1	662	2	Y	3					8
							3	9									
07	868	N	693	-0-	-175 B	-0-	37	1	653	2	Y	3					11
							3	9									
08	868	N	634	-0-	-234 B	-0-	34	1	592	2	Y	7					18
							8	9									
09	690	N	542	-0-	-148 B	-0-	28	1	514	2	Y	-0-					18

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	73	1	1629	2	Y	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	87	1	1940	2	Y	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	87	1	1930	2	Y	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	93	1	2075	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1571	-0-	-41 B	-0-	68	1	1503	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1308	-0-	-252 B	-0-	56	1	1252	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	866	-0-	-4 B	-0-	43	1	817	2	Y	5					31
							6	9									
05	868	N	855	-0-	-13 B	-0-	43	1	808	2	Y	4					35
							4	9									
*06	840	N	783	-0-	-57 B	-0-	41	1	742	2	Y	-0-					35
*07	899	N	798	-0-	-101 B	-0-	43	1	746	2	Y	8					43
							9	9									
*08	868	N	777	-0-	-91 B	-0-	41	1	730	2	Y	5					48
							6	9									
09	750	N	746	-0-	-4 B	-0-	39	1	704	2	Y	3					51
							3	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	467	-0-	-13 B	-0-	20	1	447	2	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	22	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	37	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	44	1	975	2	Y	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	43	1	951	2	Y	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	45	1	1008	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1235	-0-	-175 B	-0-	61	1	1174	2	Y	-0-					10
05	1705	N	1528	-0-	-177 B	-0-	77	1	1449	2	Y	2					12
							2	9									
06	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	47	1	846	2	Y	1					13
							1	9									
07	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	69	1	1202	2	Y	2					15
							2	9									
08	1519	N	391	-0-	-1128 B	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					15
09	900	N	229	-0-	-671 B	-0-	12	1	215	2	Y	2					17
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

04	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	49	1	932	2	N	-0-					13
05	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	51	1	948	2	N	-0-					13
*06	960	N	946	-0-	-14 B	-0-	49	1	884	2	N	12					25
							13	9									
*07	1023	N	978	-0-	-45 B	-0-	52	1	907	2	N	17					42
							19	9									
*08	992	N	936	-0-	-56 B	-0-	50	1	885	2	N	1					43
							1	9									
09	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	49	1	887	2	N	4					47
							4	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

04	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	38	1	727	2	N	-0-					22
05	775	N	622	-0-	-153 B	-0-	31	1	588	2	N	3					25
							3	9									
*06	750	N	482	-0-	-268 B	-0-	25	1	457	2	N	-0-					25
*07	806	N	516	-0-	-290 B	-0-	27	1	476	2	N	12					37
							13	9									
*08	620	N	472	-0-	-148 B	-0-	25	1	447	2	N	-0-					37
09	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	25	1	460	2	N	11					48
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	552	-0-	-48 B	-0-	27	1	525	2	N	-0-					20
05	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	31	1	581	2	N	-0-					20
06	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	28	1	504	2	N	-0-					20
07	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	29	1	504	2	N	-0-					20
08	620	N	451	-0-	-169 B	-0-	24	1	427	2	N	-0-					20
09	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	30	1	555	2	N	5					25
							6	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1278	-0-	-12 B	-0-	64	1	1214	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1275	-0-	-27 B	-0-	65	1	1210	2	N	-0-					-0-
*06	1290	N	1211	-0-	-79 B	-0-	64	1	1147	2	N	-0-					-0-
*07	1333	N	1051	-0-	-282 B	-0-	57	1	994	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	9	-0-	-1262 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1608	-0-	-12 B	-0-	80	1	1521	2	Y	6					101
							7	9									
05	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	90	1	1692	2	Y	9					110
							10	9									
06	1590	N	1543	-0-	-47 B	-0-	81	1	1454	2	Y	7	64	1			53
							8	9									
07	1674	N	1578	-0-	-96 B	-0-	85	1	1487	2	Y	5					58
							6	9									
08	1798	N	1283	-0-	-515 B	-0-	69	1	1207	2	Y	6					64
							7	9									
09	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	95	1	1725	2	Y	9					73
							10	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	52	1	991	2	Y	-0-					6
05	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	63	1	1175	2	Y	1					7
							1	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	61	1	1103	2	Y	1					8
							1	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	64	1	1114	2	Y	1					9
							1	9									
08	1240	N	1099	-0-	-141 B	-0-	59	1	1040	2	Y	-0-					9
09	1170	N	954	-0-	-216 B	-0-	50	1	903	2	Y	1					10
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	24	1	465	2	N	5					8
							6	9									
05	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	22	1	406	2	N	-0-					8
06	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	18	1	326	2	N	-0-					8
07	527	N	377	-0-	-150 B	-0-	20	1	357	2	N	-0-					8
08	434	N	368	-0-	-66 B	-0-	20	1	344	2	N	4					12
							4	9									
09	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	23	1	422	2	N	1					13
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	64	1	1222	2	N	15					63
							17	9									
05	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	60	1	1128	2	N	24					87
							26	9									
06	1110	N	997	-0-	-113 B	-0-	53	1	944	2	N	-0-					87
07	1333	N	810	-0-	-523 B	-0-	44	1	766	2	N	-0-					87
08	1209	N	770	-0-	-439 B	-0-	41	1	729	2	N	-0-					87
09	990	N	970	-0-	-20 B	-0-	50	1	920	2	N	-0-					87

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	910	-0-	-50 B	-0-	45	1	865	2	N	-0-					-0-
05	961	N	946	-0-	-15 B	-0-	48	1	898	2	N	-0-					-0-
06	930	N	753	-0-	-177 B	-0-	40	1	713	2	N	-0-					-0-
07	930	N	827	-0-	-103 B	-0-	44	1	766	2	N	15					15
							17	9									
08	961	N	870	-0-	-91 B	-0-	46	1	811	2	N	12					27
							13	9									
09	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	47	1	854	2	N	-0-					27

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	883	-0-	-1037 B	-0-	44	1	839	2	Y	-0-					8
05	1984	X	460	-0-	-1524 B	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					8
06	1290	X	603	-0-	-687 B	-0-	32	1	571	2	Y	-0-					8
07	1116	X	761	-0-	-355 B	-0-	41	1	720	2	Y	-0-					8
08	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	38	1	670	2	Y	1					9
							1	9									
09	600	N	582	-0-	-18 B	-0-	30	1	546	2	Y	5					14
							6	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	79	1	1514	2	Y	3					12
							3	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	84	1	1571	2	Y	-0-					12
*06	1650	N	1566	-0-	-84 B	-0-	83	1	1483	2	Y	-0-					12
*07	1643	N	1597	-0-	-46 B	-0-	86	1	1505	2	Y	5					17
							6	9									
*08	1643	N	1586	-0-	-57 B	-0-	85	1	1501	2	Y	-0-					17
09	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	78	1	1422	2	Y	2					19
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	615	-0-	-645 B	-0-	30	1	582	2	Y	3					73
							3	9									
05	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	73	1	1374	2	Y	20					93
							22	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	74	1	1324	2	Y	7					100
							8	9									
07	651	N	186	-0-	-465 B	-0-	10	1	172	2	Y	4					104
							4	9									
08	1457	N	894	-0-	-563 B	-0-	48	1	843	2	Y	3					107
							3	9									
09	1410	N	1295	-0-	-115 B	-0-	67	1	1228	2	Y	-0-					107

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	700	-0-	-140 B	-0-	35	1	665	2	Y	-0-					9
05	589	N	300	-0-	-289 B	-0-	15	1	284	2	Y	1					10
							1	9									
06	780	N	694	-0-	-86 B	-0-	37	1	657	2	Y	-0-					10
07	713	N	241	-0-	-472 B	-0-	13	1	227	2	Y	1					11
							1	9									
08	310	N	162	-0-	-148 B	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					11
09	690	N	74	-0-	-616 B	-0-	4	1	69	2	Y	1					12
							1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	991	-0-	-149 B	-0-	49	1	942	2	Y	-0-					5
05	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	64	1	1195	2	Y	-0-					5
06	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	134	1	2405	2	Y	-0-					5
07	3485	X	3485	-0-	-0- B	-0-	188	1	3297	2	Y	-0-					5
08	4004	X	4004	-0-	-0- B	-0-	215	1	3789	2	Y	-0-					5
09	1560	N	1181	-0-	-379 B	-0-	61	1	1107	2	Y	12					17
							13	9									

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	119	1	2279	2	Y	-0-					16
05	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	112	1	2094	2	Y	-0-					16
*06	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	140	1	2507	2	Y	3					19
							3	9									
*07	3097	N	3097	-0-	-0- B	-0-	167	1	2930	2	Y	-0-					19
*08	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	137	1	2404	2	Y	-0-					19
09	2580	N	1913	-0-	-667 B	-0-	99	1	1813	2	Y	1					20
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	22	1	427	2	N	-0-					20
05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	22	1	413	2	N	5					25
							6	9									
06	480	N	272	-0-	-208 B	-0-	14	1	258	2	N	-0-					25
07	465	N	200	-0-	-265 B	-0-	11	1	189	2	N	-0-					25
08	434	N	155	-0-	-279 B	-0-	8	1	147	2	N	-0-					25
09	270	N	156	-0-	-114 B	-0-	8	1	146	2	N	2					27
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	816	-0-	-24	B	-0-	41	1	775	2	Y	-0-					12
05	806	N	740	-0-	-66	B	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					12
06	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	49	1	883	2	Y	-0-					12
07	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1297	2	Y	10					22
								11	9									
08	2550	N	2550	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2407	2	Y	5					27
								6	9									
09	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1260	2	Y	8					35
								9	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

04	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1103	2	Y	1					19
								1	9									
05	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1256	2	Y	-0-					19
06	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1226	2	Y	-0-					19
07	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1323	2	Y	5					24
								6	9									
08	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1271	2	Y	1					25
								1	9									
09	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1288	2	Y	-0-					25

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

04	1500	N	1395	-0-	-105	B	-0-	69	1	1326	2	Y	-0-					11
05	1550	N	1461	-0-	-89	B	-0-	74	1	1385	2	Y	2					13
								2	9									
06	1500	N	1292	-0-	-208	B	-0-	68	1	1223	2	Y	1					14
								1	9									
07	1457	N	1373	-0-	-84	B	-0-	74	1	1298	2	Y	1					15
								1	9									
08	1457	N	1215	-0-	-242	B	-0-	65	1	1149	2	Y	1					16
								1	9									
09	1290	N	971	-0-	-319	B	-0-	50	1	920	2	Y	1					17
								1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

04	1290	N	1152	-0-	-138	B	-0-	57	1	1093	2	Y	2					39
								2	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1192	2	Y	6					45
								7	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1203	2	Y	-0-					45
07	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1164	2	Y	-0-					45
08	1271	N	1212	-0-	-59	B	-0-	65	1	1147	2	Y	-0-					45
09	1260	N	1246	-0-	-14	B	-0-	65	1	1178	2	Y	3					48
								3	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

04	1200	N	833	-0-	-367	B	-0-	41	1	786	2	Y	5					65
								6	9									
05	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	47	1	873	2	Y	3					68
								3	9									
06	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	48	1	858	2	Y	-0-					68
07	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	48	1	847	2	Y	-0-					68
08	930	N	816	-0-	-114	B	-0-	44	1	772	2	Y	-0-					68
09	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	52	1	944	2	Y	-0-					68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	319	-0-	-71 B	-0-	5	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	14	1	290	2	Y	14					14
							15	9									
06	270	N	218	-0-	-52 B	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					14
07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					14
08	310	N	212	-0-	-98 B	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					14
09	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					14

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1692	-0-	-318 B	-0-	84	1	1599	2	Y	8					67
							9	9									
05	2139	N	1953	-0-	-186 B	-0-	98	1	1845	2	Y	9					76
							10	9									
*06	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	105	1	1885	2	Y	13					89
							14	9									
*07	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	106	1	1856	2	Y	11					100
							12	9									
*08	1953	N	1811	-0-	-142 B	-0-	97	1	1706	2	Y	7					107
							8	9									
09	1920	N	1846	-0-	-74 B	-0-	96	1	1742	2	Y	7					114
							8	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	727	-0-	-83 B	-0-	36	1	691	2	Y	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	69	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*06	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	70	1	1253	2	Y	-0-					-0-
*07	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	70	1	1230	2	Y	-0-					-0-
*08	1364	N	1306	-0-	-58 B	-0-	70	1	1236	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	67	1	1223	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870	N	851	-0-	-19	B	-0-	42	1	807	2	Y	2			17
								2	9							
05	1023	N	864	-0-	-159	B	-0-	44	1	819	2	Y	1			18
								1	9							
06	1050	N	603	-0-	-447	B	-0-	31	1	550	2	Y	20			38
								22	9							
07	868	N	253	-0-	-615	B	-0-	14	1	239	2	Y	-0-			38
08	868	N	171	-0-	-697	B	-0-	9	1	155	2	Y	6			44
								7	9							
09	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	35	1	640	2	Y	-0-			44

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

04	810	N	792	-0-	-18	B	-0-	39	1	751	2	Y	2			26
								2	9							
05	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	39	1	733	2	Y	4			30
								4	9							
06	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	44	1	787	2	Y	-0-			30
07	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	47	1	821	2	Y	-0-			30
08	775	N	641	-0-	-134	B	-0-	34	1	607	2	Y	-0-			30
09	840	N	487	-0-	-353	B	-0-	24	1	434	2	Y	26			56
								29	9							

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

04	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	15	1	343	2	Y	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	4	1	97	2	Y	-0-			-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	4	1	98	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	44	1	834	2	N	12					62
								13	9									
05	899	N	881	-0-	-18	B	-0-	44	1	830	2	N	6					68
								7	9									
*06	870	N	814	-0-	-56	B	-0-	42	1	762	2	N	9					77
								10	9									
*07	930	N	845	-0-	-85	B	-0-	45	1	794	2	N	5					82
								6	9									
*08	868	N	753	-0-	-115	B	-0-	40	1	711	2	N	2					84
								2	9									
09	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	43	1	784	2	N	-0-					84

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1212	2	N	-0-					10
05	1333	N	1212	-0-	-121	B	-0-	61	1	1151	2	N	-0-					10
*06	1290	N	1090	-0-	-200	B	-0-	57	1	1033	2	N	-0-					10
*07	1333	N	1170	-0-	-163	B	-0-	63	1	1107	2	N	-0-					10
*08	1209	N	1038	-0-	-171	B	-0-	56	1	982	2	N	-0-					10
09	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1040	2	N	-0-					10

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	484	-0-	-86	B	-0-	24	1	457	2	N	3					20
								3	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	42	1	784	2	N	5					25
								6	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	52	1	930	2	N	-0-					25
07	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	44	1	764	2	N	-0-					25
08	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	45	1	799	2	N	13					38
								14	9									
09	990	N	919	-0-	-71	B	-0-	48	1	869	2	N	2					40
								2	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	28	1	538	2	N	4					47
								4	9									
05	651	N	630	-0-	-21	B	-0-	31	1	588	2	N	10					57
								11	9									
06	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	36	1	646	2	N	3					60
								3	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	32	1	564	2	N	7					67
								8	9									
08	620	N	516	-0-	-104	B	-0-	28	1	487	2	N	1					68
								1	9									
09	690	N	675	-0-	-15	B	-0-	35	1	629	2	N	10					78
								11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	66	1	1265	2	N	-0-			63
05	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	70	1	1306	2	N	-0-			63
*06	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	116	1	2078	2	N	-0-			63
*07	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	94	1	1651	2	N	-0-			63
*08	1364	N	1217	-0-	-147 B	-0-	64	1	1131	2	N	20			83
							22	9							
09	1320	N	623	-0-	-697 B	-0-	32	1	591	2	N	-0-			83

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	90	1	1724	2	Y	-0-			14
05	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	77	1	1446	2	Y	2			16
							2	9							
06	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	79	1	1412	2	Y	-0-			16
07	1860	N	1572	-0-	-288 B	-0-	85	1	1485	2	Y	2			18
							2	9							
08	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	82	1	1441	2	Y	1			19
							1	9							
09	1500	N	1399	-0-	-101 B	-0-	73	1	1324	2	Y	2			21
							2	9							

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	750	N	739	-0-	-11 B	-0-	37	1	702	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	735	-0-	-40 B	-0-	37	1	698	2	Y	-0-			-0-
06	720	N	594	-0-	-126 B	-0-	31	1	563	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	679	-0-	-96 B	-0-	37	1	642	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	657	-0-	-87 B	-0-	35	1	622	2	Y	-0-			-0-
09	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	35	1	631	2	Y	-0-			-0-

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	840	N	812	-0-	-28 B	-0-	40	1	772	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	819	-0-	-18 B	-0-	40	1	759	2	Y	18			18
							20	9							
*06	900	N	828	-0-	-72 B	-0-	44	1	783	2	Y	1			19
							1	9							
*07	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	46	1	803	2	Y	-0-			19
*08	806	N	720	-0-	-86 B	-0-	39	1	681	2	Y	-0-			19
09	810	N	749	-0-	-61 B	-0-	39	1	709	2	Y	1			20
							1	9							

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	600	N	562	-0-	-38 B	-0-	28	1	533	2	Y	1			6
							1	9							
05	558	N	462	-0-	-96 B	-0-	23	1	438	2	Y	1			7
							1	9							
06	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	31	1	562	2	Y	3			10
							3	9							
07	589	N	469	-0-	-120 B	-0-	25	1	441	2	Y	3			13
							3	9							
08	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	26	1	454	2	Y	7			20
							8	9							
09	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	33	1	594	2	Y	-0-			20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	744	N	637	-0-	-107 B	-0-	31	1	606	2	N	-0-			10
*01	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	31	1	606	2	N	-0-			10
*02	588	N	443	-0-	-145 B	-0-	22	1	421	2	N	-0-			10
*03	651	N	620	-0-	-31 B	-0-	30	1	590	2	N	-0-			10
*04	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	33	1	621	2	N	-0-			10
*05	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	32	1	608	2	N	-0-			10
*06	630	N	605	-0-	-25 B	-0-	32	1	573	2	N	-0-			10
*07	682	N	494	-0-	-188 B	-0-	27	1	467	2	N	-0-			10
*08	651	N	494	-0-	-157 B	-0-	27	1	467	2	N	-0-			10
09	570	N	455	-0-	-115 B	-0-	24	1	431	2	N	-0-			10

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1193	-0-	-67 B	-0-	59	1	1134	2	Y	-0-			33
05	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	62	1	1163	2	Y	-0-			33
*06	1200	N	1096	-0-	-104 B	-0-	58	1	1038	2	Y	-0-			33
*07	1240	N	1211	-0-	-29 B	-0-	65	1	1146	2	Y	-0-			33
*08	1240	N	1029	-0-	-211 B	-0-	55	1	967	2	Y	6			39
							7	9							
09	1050	N	927	-0-	-123 B	-0-	48	1	879	2	Y	-0-			39

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	600	N	436	-0-	-164 B	-0-	22	1	414	2	Y	-0-			24
05	837	N	567	-0-	-270 B	-0-	29	1	537	2	Y	1			25
							1	9							
06	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	96	1	1727	2	Y	-0-			25
07	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	43	1	755	2	Y	2			27
							2	9							
08	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	29	1	509	2	Y	2			29
							2	9							
09	1050	N	442	-0-	-608 B	-0-	23	1	416	2	Y	3			32
							3	9							

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	21	-0-	-39 B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
08	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	80	1	1532	2	N	18			135
							20	9							
05	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	81	1	1512	2	N	17			152
							19	9							
06	1620	N	1205	-0-	-415 B	-0-	63	1	1129	2	N	12			164
							13	9							
07	1674	N	898	-0-	-776 B	-0-	48	1	844	2	N	5			169
							6	9							
08	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	87	1	1535	2	N	8			177
							9	9							
09	3624	X	3624	-0-	-0- B	-0-	187	1	3417	2	N	18			195
							20	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1194	-0-	-36	B	-0-	58	1	1106	2	N	27					50
								30	9									
05	1240	N	1197	-0-	-43	B	-0-	60	1	1131	2	N	5					55
								6	9									
*06	1200	N	1099	-0-	-101	B	-0-	58	1	1039	2	N	2					57
								2	9									
*07	1240	N	1088	-0-	-152	B	-0-	59	1	1026	2	N	3					60
								3	9									
*08	1209	N	1096	-0-	-113	B	-0-	59	1	1034	2	N	3					63
								3	9									
09	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1023	2	N	12					75
								13	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1061	2	Y	1					33
								1	9									
05	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1068	2	Y	7					40
								8	9									
06	1170	N	1048	-0-	-122	B	-0-	55	1	985	2	Y	7					47
								8	9									
07	1147	N	1070	-0-	-77	B	-0-	57	1	1001	2	Y	11					58
								12	9									
08	1147	N	1049	-0-	-98	B	-0-	56	1	992	2	Y	1	49	1			10
								1	9									
09	1050	N	1023	-0-	-27	B	-0-	53	1	963	2	Y	6					16
								7	9									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	44	1	848	2	N	4					64
								4	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	45	1	846	2	N	-0-					64
*06	870	N	825	-0-	-45	B	-0-	44	1	781	2	N	-0-					64
*07	930	N	832	-0-	-98	B	-0-	45	1	784	2	N	3					67
								3	9									
*08	899	N	782	-0-	-117	B	-0-	42	1	737	2	N	3					70
								3	9									
*09	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	42	1	758	2	N	43					113
								47	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	47	1	900	2	Y	-0-					12
05	961	N	825	-0-	-136	B	-0-	42	1	780	2	Y	3					15
								3	9									
*06	960	N	755	-0-	-205	B	-0-	38	1	682	2	Y	32					47
								35	9									
*07	992	N	742	-0-	-250	B	-0-	40	1	702	2	Y	-0-	40	1			7
*08	837	N	728	-0-	-109	B	-0-	39	1	688	2	Y	1					8
								1	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	38	1	686	2	Y	-0-					8

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	40	1	760	2	Y	10					37
								11	9									
05	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1032	2	Y	2					39
								2	9									
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1058	2	Y	24					63
								26	9									
*07	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1033	2	Y	-0-					63
*08	1085	N	1013	-0-	-72	B	-0-	54	1	957	2	Y	2					65
								2	9									
09	1110	N	1009	-0-	-101	B	-0-	52	1	956	2	Y	1					66
								1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2516	N	2516	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2391	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	355	-0-	-1226	B	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1102	2	Y	-0-					23
05	1085	N	942	-0-	-143	B	-0-	48	1	894	2	Y	-0-					23
*06	1110	N	1044	-0-	-66	B	-0-	55	1	986	2	Y	3					26
								3	9									
*07	1209	N	971	-0-	-238	B	-0-	52	1	911	2	Y	7	2	8			31
								8	9									
*08	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	50	1	885	2	Y	-0-					31
09	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	53	1	974	2	Y	2					33
								2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1222	2	Y	16					46
								18	9									
05	1333	N	1308	-0-	-25	B	-0-	66	1	1240	2	Y	2					48
								2	9									
*06	1320	N	1269	-0-	-51	B	-0-	65	1	1171	2	Y	30					78
								33	9									
*07	1333	N	1239	-0-	-94	B	-0-	67	1	1172	2	Y	-0-					78
*08	1302	N	1159	-0-	-143	B	-0-	62	1	1095	2	Y	2					80
								2	9									
09	1230	N	1219	-0-	-11	B	-0-	63	1	1155	2	Y	1					81
								1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1322	2	Y	3					10
								3	9									
05	1426	N	1419	-0-	-7	B	-0-	72	1	1347	2	Y	-0-					10
*06	1440	N	1233	-0-	-207	B	-0-	65	1	1168	2	Y	-0-					10
*07	1426	N	1154	-0-	-272	B	-0-	62	1	1089	2	Y	3					13
								3	9									
*08	1426	N	1148	-0-	-278	B	-0-	62	1	1085	2	Y	1					14
								1	9									
09	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1178	2	Y	1					15
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

04	1020	N	931	-0-	-89	B	-0-	46	1	885	2	N	-0-					40
05	1054	N	995	-0-	-59	B	-0-	50	1	945	2	N	-0-					40
06	1050	N	888	-0-	-162	B	-0-	47	1	841	2	N	-0-					40
07	961	N	914	-0-	-47	B	-0-	49	1	865	2	N	-0-					40
08	992	N	837	-0-	-155	B	-0-	44	1	771	2	N	20					60
								22	9									
09	900	N	864	-0-	-36	B	-0-	45	1	816	2	N	3					63
								3	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

04	1500	N	1268	-0-	-232	B	-0-	63	1	1203	2	Y	2					11
								2	9									
05	1581	N	1109	-0-	-472	B	-0-	56	1	1053	2	Y	-0-					11
*06	1560	N	1263	-0-	-297	B	-0-	67	1	1196	2	Y	-0-					11
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1256	2	Y	6					17
								7	9									
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1255	2	Y	1					18
								1	9									
09	1230	N	1134	-0-	-96	B	-0-	59	1	1073	2	Y	2					20
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	975	-0-	-15 B	-0-	48	1	924	2	Y	3					34
							3	9									
05	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	46	1	871	2	Y	2					36
							2	9									
06	1020	N	924	-0-	-96 B	-0-	49	1	875	2	Y	-0-					36
07	1023	N	940	-0-	-83 B	-0-	51	1	888	2	Y	1					37
							1	9									
08	930	N	844	-0-	-86 B	-0-	45	1	799	2	Y	-0-					37
09	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	52	1	954	2	Y	-0-					37

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	978	-0-	-252 B	-0-	49	1	927	2	Y	2					32
							2	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	70	1	1308	2	Y	-0-					32
*06	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	53	1	952	2	Y	1					33
							1	9									
*07	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	66	1	1153	2	Y	-0-					33
*08	1364	N	1083	-0-	-281 B	-0-	58	1	1025	2	Y	-0-					33
09	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	66	1	1208	2	Y	5					38
							6	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	68	1	1296	2	Y	4					36
							4	9									
05	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	63	1	1178	2	Y	3					39
							3	9									
*06	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	81	1	1452	2	Y	-0-					39
*07	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	127	1	2215	2	Y	2					41
							2	9									
*08	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	127	1	2229	2	Y	-0-					41
09	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	110	1	2011	2	Y	-0-					41

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	42	1	805	2	Y	6					27
							7	9									
05	899	N	838	-0-	-61 B	-0-	42	1	793	2	Y	3	25	1			5
							3	9									
06	840	N	752	-0-	-88 B	-0-	39	1	707	2	Y	5					10
							6	9									
07	868	N	750	-0-	-118 B	-0-	40	1	702	2	Y	7					17
							8	9									
08	837	N	740	-0-	-97 B	-0-	39	1	691	2	Y	9					26
							10	9									
09	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	40	1	728	2	Y	42					68
							46	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	82	1	1561	2	Y	-0-					20
05	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	78	1	1466	2	Y	-0-					20
*06	1590	N	1430	-0-	-160 B	-0-	75	1	1349	2	Y	5					25
							6	9									
*07	1705	N	1453	-0-	-252 B	-0-	78	1	1368	2	Y	6					31
							7	9									
*08	1550	N	1260	-0-	-290 B	-0-	68	1	1192	2	Y	-0-					31
09	1380	N	1095	-0-	-285 B	-0-	57	1	1034	2	Y	4					35
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1420	-0-	-140 B	-0-	71	1	1349	2	Y	-0-					28
05	1550	N	896	-0-	-654 B	-0-	45	1	850	2	Y	1					29
							1	9									
06	1470	N	10	-0-	-1460 B	-0-	6	2	4	9	Y	4					33
07	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					Y	2					35
08	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					35
09	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					35

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1166	-0-	-34 B	-0-	58	1	1108	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1129	-0-	-80 B	-0-	57	1	1072	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	973	-0-	-227 B	-0-	51	1	922	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	968	-0-	-241 B	-0-	52	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	876	-0-	-240 B	-0-	47	1	829	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	940	-0-	-20 B	-0-	49	1	891	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	555	-0-	-1125 B	-0-	28	1	526	2	Y	1					11
							1	9									
05	1550	N	1125	-0-	-425 B	-0-	57	1	1068	2	Y	-0-					11
06	1350	N	988	-0-	-362 B	-0-	52	1	936	2	Y	-0-					11
07	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	49	1	858	2	Y	-0-					11
08	1116	N	856	-0-	-260 B	-0-	46	1	810	2	Y	-0-					11
09	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	54	1	992	2	Y	-0-					11

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	139	-0-	-311 B	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					8
05	279	N	151	-0-	-128 B	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					8
*06	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	20	1	355	2	Y	26					34
							29	9									
*07	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	28	1	492	2	Y	-0-	29	1			5
*08	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	26	1	453	2	Y	1					6
							1	9									
09	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	808	-0-	-1292 B	-0-	40	1	766	2	Y	2					15
							2	9									
05	1054	X	803	-0-	-251 B	-0-	41	1	762	2	Y	-0-					15
06	870	X	696	-0-	-174 B	-0-	37	1	657	2	Y	2					17
							2	9									
07	899	X	684	-0-	-215 B	-0-	37	1	644	2	Y	3					20
							3	9									
08	806	N	639	-0-	-167 B	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					20
*09	690	N	689	-0-	-1 B	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					20

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

04	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	90	1	1714	2	Y	-0-					12
05	1643	N	1516	-0-	-127 B	-0-	77	1	1439	2	Y	-0-					12
*06	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	92	1	1647	2	Y	-0-					12
*07	1860	N	1684	-0-	-176 B	-0-	91	1	1593	2	Y	-0-					12
*08	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	90	1	1590	2	Y	-0-					12
09	1680	N	1600	-0-	-80 B	-0-	83	1	1517	2	Y	-0-					12

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

04	1530	N	1331	-0-	-199 B	-0-	66	1	1259	2	Y	5					62
							6	9									
05	1581	N	1457	-0-	-124 B	-0-	74	1	1379	2	Y	4					66
							4	9									
*06	1530	N	1247	-0-	-283 B	-0-	65	1	1160	2	Y	20					86
							22	9									
*07	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	80	1	1397	2	Y	4					90
							4	9									
*08	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	79	1	1386	2	Y	16					106
							18	9									
09	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	75	1	1377	2	Y	38	85	1			59
							42	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

04	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	57	1	1093	2	Y	-0-					12
05	1147	N	1052	-0-	-95 B	-0-	53	1	998	2	Y	1					13
							1	9									
*06	1140	N	1023	-0-	-117 B	-0-	53	1	961	2	Y	8					21
							9	9									
*07	1178	N	1024	-0-	-154 B	-0-	55	1	966	2	Y	3					24
							3	9									
*08	1054	N	1018	-0-	-36 B	-0-	55	1	963	2	Y	-0-					24
09	990	N	954	-0-	-36 B	-0-	50	1	904	2	Y	-0-					24

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

04	780	N	728	-0-	-52 B	-0-	31	1	694	2	Y	3					83
							3	9									
05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	33	1	743	2	Y	1	1	8			83
							1	9									
06	780	N	753	-0-	-27 B	-0-	32	1	715	2	Y	5					88
							6	9									
07	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	32	1	702	2	Y	34					122
							37	9									
08	775	N	731	-0-	-44 B	-0-	31	1	694	2	Y	5					127
							6	9									
09	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	32	1	721	2	Y	5					132
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1275	2	Y	8					36
								9	9									
05	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1271	2	Y	9					45
								10	9									
*06	1290	N	1234	-0-	-56	B	-0-	65	1	1169	2	Y	-0-					45
*07	1395	N	1300	-0-	-95	B	-0-	69	1	1203	2	Y	25					70
								28	9									
*08	1364	N	1106	-0-	-258	B	-0-	59	1	1046	2	Y	1					71
								1	9									
09	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1194	2	Y	1					72
								1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	39	1	750	2	Y	-0-					20
05	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	41	1	776	2	Y	-0-					20
06	750	N	747	-0-	-3	B	-0-	39	1	708	2	Y	-0-					20
07	806	N	458	-0-	-348	B	-0-	25	1	433	2	Y	-0-					20
08	806	N	506	-0-	-300	B	-0-	27	1	479	2	Y	-0-					20
09	750	N	222	-0-	-528	B	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					20

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1233	2	Y	-0-					34
05	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1294	2	Y	-0-					34
06	1230	N	1180	-0-	-50	B	-0-	62	1	1118	2	Y	-0-					34
07	1333	N	1252	-0-	-81	B	-0-	68	1	1184	2	Y	-0-					34
08	1364	N	1209	-0-	-155	B	-0-	65	1	1144	2	Y	-0-					34
09	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1160	2	Y	3					37
								3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1406	2	Y	13					114
								14	9									
05	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1495	2	Y	6	89	1			31
								7	9									
06	1470	N	1148	-0-	-322	B	-0-	60	1	1085	2	Y	3					34
								3	9									
07	1550	N	1180	-0-	-370	B	-0-	63	1	1106	2	Y	10					44
								11	9									
08	1581	N	1489	-0-	-92	B	-0-	79	1	1397	2	Y	12					56
								13	9									
09	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1371	2	Y	13					69
								14	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1650	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1557	2	N	10					132
								11	9									
05	1732	X	1732	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1631	2	N	13					145
								14	9									
06	1425	X	1425	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1339	2	N	10					155
								11	9									
07	2023	X	2023	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1910	2	N	4					159
								4	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1854	2	N	3					162
								3	9									
09	2001	N	2001	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1891	2	N	5					167
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	502	-0-	-38 B	-0-	25	1	469	2	Y	7					22
							8	9									
05	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	26	1	490	2	Y	2					24
							2	9									
*06	540	N	495	-0-	-45 B	-0-	26	1	467	2	Y	2					26
							2	9									
*07	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	29	1	507	2	Y	4					30
							4	9									
*08	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	26	1	465	2	Y	1					31
							1	9									
09	480	N	445	-0-	-35 B	-0-	23	1	422	2	Y	-0-					31

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	818	-0-	-112 B	-0-	41	1	777	2	Y	-0-					18
05	1116	N	892	-0-	-224 B	-0-	45	1	841	2	Y	5					23
							6	9									
06	900	N	737	-0-	-163 B	-0-	39	1	698	2	Y	-0-					23
*07	837	N	776	-0-	-61 B	-0-	42	1	733	2	Y	1					24
							1	9									
*08	899	N	709	-0-	-190 B	-0-	38	1	671	2	Y	-0-					24
09	750	N	742	-0-	-8 B	-0-	39	1	703	2	Y	-0-					24

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	82	1	1570	2	Y	-0-					5
05	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	106	1	1986	2	Y	-0-					5
*06	1320	N	1240	-0-	-80 B	-0-	65	1	1175	2	Y	-0-					5
*07	1674	N	801	-0-	-873 B	-0-	43	1	758	2	Y	-0-					5
*08	2077	X	827	-0-	-1250 B	-0-	44	1	783	2	Y	-0-					5
09	2010	X	1397	-0-	-613 B	-0-	73	1	1324	2	Y	-0-					5

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	791	-0-	-49 B	-0-	39	1	749	2	N	3					20
							3	9									
05	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	43	1	804	2	N	-0-					20
06	840	N	711	-0-	-129 B	-0-	37	1	671	2	N	3					23
							3	9									
07	806	N	444	-0-	-362 B	-0-	24	1	420	2	N	-0-					23
08	837	N	436	-0-	-401 B	-0-	23	1	413	2	N	-0-					23
09	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	42	1	758	2	N	4					27
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1545	2	N	20					143
								22	9									
05	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1733	2	N	20					163
								22	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1560	2	N	17					180
								19	9									
07	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1598	2	N	14					194
								15	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1509	2	N	18					212
								20	9									
09	1632	N	1632	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1512	2	N	34					246
								37	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1054	N	1035	-0-	-19	B	-0-	51	1	984	2	Y	-0-					-0-
*01	1054	N	1038	-0-	-16	B	-0-	51	1	987	2	Y	-0-					-0-
*02	896	N	893	-0-	-3	B	-0-	44	1	848	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*03	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	49	1	949	2	Y	-0-					-0-
*04	960	N	706	-0-	-254	B	-0-	35	1	671	2	Y	-0-					-0-
*05	992	N	657	-0-	-335	B	-0-	33	1	624	2	Y	-0-					-0-
*06	960	N	623	-0-	-337	B	-0-	33	1	590	2	Y	-0-					-0-
*07	744	N	475	-0-	-269	B	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					-0-
*08	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					17
05	434	N	424	-0-	-10	B	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					17
06	660	N	595	-0-	-65	B	-0-	31	1	564	2	Y	-0-					17
07	682	N	603	-0-	-79	B	-0-	33	1	570	2	Y	-0-					17
08	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	31	1	539	2	Y	4					21
								4	9									
09	600	N	595	-0-	-5	B	-0-	31	1	564	2	Y	-0-					21

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	496	-0-	-224	B	-0-	25	1	471	2	Y	-0-					3
05	682	N	338	-0-	-344	B	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					3
06	420	N	403	-0-	-17	B	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					3
07	527	N	309	-0-	-218	B	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					3
08	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	19	1	326	2	Y	1					4
								1	9									
09	390	N	307	-0-	-83	B	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	715	-0-	-95	B	-0-	36	1	679	2	N	-0-					27
05	775	N	712	-0-	-63	B	-0-	36	1	676	2	N	-0-					27
06	750	N	670	-0-	-80	B	-0-	35	1	635	2	N	-0-					27
07	744	N	708	-0-	-36	B	-0-	38	1	670	2	N	-0-					27
08	713	N	551	-0-	-162	B	-0-	30	1	521	2	N	-0-					27
*09	690	N	613	-0-	-77	B	-0-	32	1	581	2	N	-0-					27

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1602	N	1602	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1522	2	Y	-0-					6
05	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1293	2	Y	-0-					6
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1491	2	Y	-0-					6
*07	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1563	2	Y	-0-					6
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1425	2	Y	-0-					6
09	1530	N	1417	-0-	-113	B	-0-	74	1	1343	2	Y	-0-					6

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1096	2	Y	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1165	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	889	-0-	-281	B	-0-	47	1	842	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1052	-0-	-126	B	-0-	57	1	995	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	755	-0-	-485	B	-0-	41	1	714	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	621	-0-	-279	B	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					2
05	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	8	1	159	2	Y	1					3
								1	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					3
07	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	8	1	143	2	Y	1					4
								1	9									
08	155	N	119	-0-	-36	B	-0-	6	1	112	2	Y	1					5
								1	9									
09	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	7	1	135	2	Y	3					8
								3	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2023

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1049	-0-	-31	B	-0-	52	1	997	2	Y	-0-					5
05	1116	N	1095	-0-	-21	B	-0-	55	1	1040	2	Y	-0-					5
06	1050	N	989	-0-	-61	B	-0-	52	1	937	2	Y	-0-					5
07	1085	N	993	-0-	-92	B	-0-	54	1	939	2	Y	-0-					5
08	1085	N	998	-0-	-87	B	-0-	54	1	944	2	Y	-0-					5
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	53	1	960	2	Y	-0-					5

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

04	1350	N	817	-0-	-533	B	-0-	40	1	771	2	Y	5	48	1			12
								6	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1187	2	Y	12					24
								13	9									
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1241	2	Y	5					29
								6	9									
*07	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1272	2	Y	10					39
								11	9									
*08	1271	N	1219	-0-	-52	B	-0-	65	1	1150	2	Y	4					43
								4	9									
09	1260	N	1213	-0-	-47	B	-0-	63	1	1146	2	Y	4					47
								4	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

04	1050	N	983	-0-	-67	B	-0-	49	1	928	2	Y	5					15
								6	9									
05	1054	N	984	-0-	-70	B	-0-	50	1	934	2	Y	-0-					15
*06	990	N	917	-0-	-73	B	-0-	48	1	869	2	Y	-0-					15
*07	1023	N	909	-0-	-114	B	-0-	49	1	860	2	Y	-0-					15
*08	992	N	720	-0-	-272	B	-0-	39	1	680	2	Y	1					16
								1	9									
*09	990	N	701	-0-	-289	B	-0-	36	1	665	2	Y	-0-					16

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

04	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	28	1	536	2	N	-0-					18
05	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	27	1	513	2	N	-0-					18
06	570	N	296	-0-	-274	B	-0-	16	1	280	2	N	-0-					18
07	589	N	150	-0-	-439	B	-0-	8	1	142	2	N	-0-					18
08	527	N	236	-0-	-291	B	-0-	13	1	223	2	N	-0-					18
09	300	N	260	-0-	-40	B	-0-	14	1	246	2	N	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	73	1	1388	2	N	15					83
							17	9									
05	1457	N	1449	-0-	-8 B	-0-	73	1	1372	2	N	4					87
							4	9									
*06	1410	N	1360	-0-	-50 B	-0-	71	1	1282	2	N	6					93
							7	9									
*07	1457	N	1405	-0-	-52 B	-0-	75	1	1317	2	N	12					105
							13	9									
*08	1457	N	1375	-0-	-82 B	-0-	73	1	1295	2	N	6					111
							7	9									
09	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	70	1	1281	2	N	6					117
							7	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

04	2280	X	2121	-0-	-159 B	-0-	105	1	2006	2	Y	9					31
							10	9									
05	2356	X	1939	-0-	-417 B	-0-	97	1	1824	2	Y	16					47
							18	9									
06	2280	X	1402	-0-	-878 B	-0-	73	1	1308	2	Y	19					66
							21	9									
07	2232	X	1667	-0-	-565 B	-0-	90	1	1567	2	Y	9					75
							10	9									
08	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	111	1	1956	2	Y	21					96
							23	9									
09	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	104	1	1894	2	Y	5					101
							6	9									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

04	840	N	784	-0-	-56 B	-0-	39	1	742	2	Y	3					61
							3	9									
05	868	N	720	-0-	-148 B	-0-	36	1	678	2	Y	5	25	1			41
							6	9									
06	930	N	754	-0-	-176 B	-0-	40	1	710	2	Y	4					45
							4	9									
07	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	50	1	874	2	Y	5					50
							6	9									
08	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	48	1	851	2	Y	5					55
							6	9									
09	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	49	1	888	2	Y	4					59
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	704	-0-	-16 B	-0-	35	1	669	2	Y	-0-					10
05	744	N	706	-0-	-38 B	-0-	36	1	667	2	Y	3					13
							3	9									
*06	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	63	1	1129	2	Y	25					38
							28	9									
*07	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	56	1	976	2	Y	-0-	33	1			5
*08	4162	X	4162	-0-	-0- B	-0-	224	1	3936	2	Y	2					7
							2	9									
09	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	176	1	3202	2	Y	-0-					7

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	78	1	1494	2	Y	23					66
							25	9									
05	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	83	1	1556	2	Y	6					72
							7	9									
*06	1650	N	1499	-0-	-151 B	-0-	79	1	1417	2	Y	3					75
							3	9									
*07	1643	N	1216	-0-	-427 B	-0-	65	1	1141	2	Y	9					84
							10	9									
*08	1643	N	1506	-0-	-137 B	-0-	81	1	1423	2	Y	2					86
							2	9									
09	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	75	1	1375	2	Y	-0-					86

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	752	-0-	-58 B	-0-	37	1	709	2	Y	5	32	1			8
							6	9									
05	775	N	771	-0-	-4 B	-0-	39	1	724	2	Y	7					15
							8	9									
*06	750	N	704	-0-	-46 B	-0-	37	1	663	2	Y	4					19
							4	9									
*07	775	N	715	-0-	-60 B	-0-	38	1	668	2	Y	8					27
							9	9									
*08	775	N	692	-0-	-83 B	-0-	37	1	651	2	Y	4					31
							4	9									
09	690	N	656	-0-	-34 B	-0-	34	1	619	2	Y	3					34
							3	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	744	N	641	-0-	-103 B	-0-	31	1	610	2	N	-0-					-0-
*11	720	N	698	-0-	-22 B	-0-	34	1	664	2	N	-0-					-0-
*12	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	37	1	715	2	N	-0-					-0-
*01	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	38	1	736	2	N	-0-					-0-
*02	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	33	1	635	2	N	-0-					-0-
*03	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	38	1	752	2	N	-0-					-0-
*04	750	N	746	-0-	-4 B	-0-	37	1	709	2	N	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	38	1	720	2	N	-0-					-0-
*06	750	N	688	-0-	-62 B	-0-	36	1	652	2	N	-0-					-0-
*07	775	N	719	-0-	-56 B	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
*08	744	N	682	-0-	-62 B	-0-	37	1	645	2	N	-0-					-0-
09	660	N	658	-0-	-2 B	-0-	34	1	624	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1612	-0-	-38 B	-0-	80	1	1522	2	Y	9					60
							10	9									
05	1736	N	1465	-0-	-271 B	-0-	74	1	1380	2	Y	10	54	1			16
							11	9									
06	1650	N	1470	-0-	-180 B	-0-	77	1	1383	2	Y	9					25
							10	9									
07	1674	N	1481	-0-	-193 B	-0-	80	1	1393	2	Y	7					32
							8	9									
08	1457	N	1435	-0-	-22 B	-0-	77	1	1350	2	Y	7					39
							8	9									
09	1470	N	1462	-0-	-8 B	-0-	75	1	1375	2	Y	11					50
							12	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	49	1	937	2	Y	-0-					9
05	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	51	1	964	2	Y	-0-					9
06	1020	N	940	-0-	-80 B	-0-	50	1	890	2	Y	-0-					9
07	1023	N	966	-0-	-57 B	-0-	52	1	914	2	Y	-0-					9
08	1023	N	815	-0-	-208 B	-0-	44	1	771	2	Y	-0-					9
09	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	49	1	886	2	Y	1					10
							1	9									

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	797	-0-	-73 B	-0-	39	1	752	2	Y	5	37	1			9
							6	9									
05	1023	N	682	-0-	-341 B	-0-	34	1	640	2	Y	7					16
							8	9									
*06	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	56	1	1012	2	Y	5					21
							6	9									
*07	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	54	1	937	2	Y	9					30
							10	9									
*08	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	48	1	838	2	Y	5					35
							6	9									
09	1050	N	964	-0-	-86 B	-0-	50	1	911	2	Y	3					38
							3	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	710	-0-	-10 B	-0-	35	1	674	2	Y	1					14
							1	9									
05	744	N	672	-0-	-72 B	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					14
06	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	42	1	752	2	Y	-0-					14
07	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	40	1	709	2	Y	2					16
							2	9									
08	682	N	521	-0-	-161 B	-0-	28	1	492	2	Y	1					17
							1	9									
09	780	N	482	-0-	-298 B	-0-	25	1	457	2	Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	26	1	499	2	Y	-0-					15
05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	24	1	451	2	Y	1					16
							1	9									
*06	510	N	488	-0-	-22 B	-0-	26	1	462	2	Y	-0-					16
*07	558	N	432	-0-	-126 B	-0-	23	1	402	2	Y	6					22
							7	9									
*08	465	N	357	-0-	-108 B	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					22
09	480	N	385	-0-	-95 B	-0-	20	1	364	2	Y	1					23
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2226	-0-	-84 B	-0-	111	1	2115	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2230	-0-	-157 B	-0-	113	1	2117	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1593	-0-	-627 B	-0-	84	1	1509	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	1858	-0-	-436 B	-0-	100	1	1758	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1684	-0-	-548 B	-0-	91	1	1593	2	Y	-0-					-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	101	1	1851	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	771	-0-	-129 B	-0-	38	1	733	2	Y	-0-					8
05	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	68	1	1283	2	Y	-0-					8
*06	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	71	1	1274	2	Y	-0-					8
*07	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	77	1	1341	2	Y	-0-					8
*08	1364	N	1297	-0-	-67 B	-0-	70	1	1227	2	Y	-0-					8
*09	1290	N	1223	-0-	-67 B	-0-	64	1	1159	2	Y	-0-					8

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	70	1	1337	2	Y	9					42
							10	9									
05	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	88	1	1641	2	Y	8	42	1			8
							9	9									
06	1530	N	1517	-0-	-13 B	-0-	80	1	1431	2	Y	5					13
							6	9									
07	1457	N	1373	-0-	-84 B	-0-	74	1	1291	2	Y	7					20
							8	9									
08	1736	N	1429	-0-	-307 B	-0-	76	1	1343	2	Y	9					29
							10	9									
09	1530	N	1511	-0-	-19 B	-0-	76	1	1385	2	Y	45					74
							50	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	991	-0-	-59 B	-0-	49	1	942	2	Y	-0-					3
05	961	N	689	-0-	-272 B	-0-	35	1	654	2	Y	-0-					3
*06	1140	N	688	-0-	-452 B	-0-	36	1	652	2	Y	-0-					3
*07	1023	N	711	-0-	-312 B	-0-	38	1	673	2	Y	-0-					3
*08	682	N	617	-0-	-65 B	-0-	33	1	584	2	Y	-0-					3
09	660	N	523	-0-	-137 B	-0-	27	1	496	2	Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1239	-0-	-981 B	-0-	62	1	1177	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1193	-0-	-636 B	-0-	60	1	1133	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1370	-0-	-490 B	-0-	72	1	1298	2	Y	-0-					-0-
07	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	138	1	2417	2	Y	-0-					-0-
08	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	119	1	2097	2	Y	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	116	1	2122	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	50	1	946	2	N	-0-					23
05	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	52	1	968	2	N	4					27
							4	9									
06	900	N	855	-0-	-45 B	-0-	44	1	797	2	N	13					40
							14	9									
07	1023	N	910	-0-	-113 B	-0-	49	1	861	2	N	-0-					40
08	1023	N	859	-0-	-164 B	-0-	46	1	805	2	N	7					47
							8	9									
09	870	N	865	-0-	-5 B	-0-	45	1	820	2	N	-0-					47

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	48	1	913	2	Y	10					29
							11	9									
05	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	48	1	907	2	Y	4					33
							4	9									
06	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	119	1	2140	2	Y	-0-					33
07	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	129	1	2260	2	Y	6					39
							7	9									
08	961	N	960	-0-	-1 B	-0-	52	1	908	2	Y	-0-					39
*09	1050	N	878	-0-	-172 B	-0-	46	1	832	2	Y	-0-					39

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	99	1	1897	2	Y	-0-					35
05	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	103	1	1934	2	Y	1					36
							1	9									
06	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	95	1	1711	2	Y	11					47
							12	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	99	1	1732	2	Y	-0-					47
08	2046	N	1808	-0-	-238 B	-0-	97	1	1710	2	Y	1					48
							1	9									
09	1830	N	1808	-0-	-22 B	-0-	94	1	1713	2	Y	1					49
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	978	-0-	-12	B	-0-	48	1	926	2	Y	4					60
								4	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	50	1	939	2	Y	6					66
								7	9									
06	990	N	874	-0-	-116	B	-0-	46	1	828	2	Y	-0-					66
07	1023	N	836	-0-	-187	B	-0-	45	1	791	2	Y	-0-					66
08	992	N	910	-0-	-82	B	-0-	48	1	852	2	Y	9	56	1			19
								10	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	48	1	873	2	Y	8					27
								9	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2131	N	2131	-0-	-0-	B	-0-	106	1	2024	2	Y	1					29
								1	9									
05	2060	N	2060	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1956	2	Y	-0-					29
06	2070	N	1748	-0-	-322	B	-0-	92	1	1656	2	Y	-0-					29
07	2201	N	1762	-0-	-439	B	-0-	95	1	1667	2	Y	-0-					29
08	2046	N	1582	-0-	-464	B	-0-	85	1	1489	2	Y	7					36
								8	9									
09	1740	N	1560	-0-	-180	B	-0-	81	1	1479	2	Y	-0-					36

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1283	2	N	4					42
								4	9									
05	1426	N	927	-0-	-499	B	-0-	47	1	879	2	N	1					43
								1	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1269	2	N	5					48
								6	9									
07	1395	N	1334	-0-	-61	B	-0-	72	1	1258	2	N	4					52
								4	9									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1163	2	N	-0-					52
09	1350	N	992	-0-	-358	B	-0-	51	1	921	2	N	18					70
								20	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1198	-0-	-242	B	-0-	56	1	1065	2	Y	70					242
								77	9									
05	1364	N	1155	-0-	-209	B	-0-	54	1	1013	2	Y	80	167	1			155
								88	9									
06	1140	N	1136	-0-	-4	B	-0-	57	1	1016	2	Y	57	148	1			64
								63	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1236	2	Y	93					157
								102	9									
08	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1016	2	Y	77	151	1			83
								85	9									
09	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1293	2	Y	77					160
								85	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1110	-0-	-330 B	-0-	55	1	1053	2	Y	2					22
							2	9									
05	1364	N	1100	-0-	-264 B	-0-	56	1	1042	2	Y	2					24
							2	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	70	1	1257	2	Y	54					78
							59	9									
07	1147	N	1138	-0-	-9 B	-0-	61	1	1076	2	Y	1					79
							1	9									
08	1085	N	971	-0-	-114 B	-0-	51	1	905	2	Y	14					93
							15	9									
09	1380	N	1306	-0-	-74 B	-0-	68	1	1236	2	Y	2					95
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2023

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

04	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	93	1	1768	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1769	-0-	-153 B	-0-	90	1	1679	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1734	-0-	-246 B	-0-	91	1	1643	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1797	-0-	-125 B	-0-	97	1	1700	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1643	-0-	-124 B	-0-	88	1	1555	2	Y	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	92	1	1677	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

04	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	51	1	969	2	Y	-0-					16
05	5351	X	5351	-0-	-0- B	-0-	270	1	5070	2	Y	10					26
							11	9									
*06	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	53	1	944	2	Y	1					27
							1	9									
*07	1054	N	989	-0-	-65 B	-0-	53	1	934	2	Y	2					29
							2	9									
*08	1364	X	912	-0-	-452 B	-0-	49	1	863	2	Y	-0-					29
*09	1320	X	937	-0-	-383 B	-0-	48	1	883	2	Y	5					34
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

04	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1327	2	Y	-0-			-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1358	2	Y	-0-			-0-
*06	1440	N	1315	-0-	-125	B	-0-	69	1	1246	2	Y	-0-			-0-
*07	1457	N	1307	-0-	-150	B	-0-	71	1	1236	2	Y	-0-			-0-
*08	1426	N	1257	-0-	-169	B	-0-	68	1	1189	2	Y	-0-			-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1210	2	Y	-0-			-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

04	2220	N	2198	-0-	-22	B	-0-	109	1	2089	2	Y	-0-			-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1641	2	Y	-0-			-0-
06	2700	N	1743	-0-	-957	B	-0-	92	1	1651	2	Y	-0-			-0-
07	2263	N	1011	-0-	-1252	B	-0-	55	1	956	2	Y	-0-			-0-
08	1736	N	1561	-0-	-175	B	-0-	84	1	1477	2	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1670	-0-	-70	B	-0-	87	1	1583	2	Y	-0-			-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

04	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1261	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1391	-0-	-35	B	-0-	70	1	1321	2	Y	-0-			-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1402	2	Y	-0-			-0-
07	1364	N	1274	-0-	-90	B	-0-	69	1	1205	2	Y	-0-			-0-
08	1395	N	622	-0-	-773	B	-0-	33	1	589	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1332	-0-	-138	B	-0-	69	1	1263	2	Y	-0-			-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

04	1800	N	1125	-0-	-675	B	-0-	56	1	1069	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	602	-0-	-824	B	-0-	30	1	572	2	Y	-0-			-0-
06	1020	N	927	-0-	-93	B	-0-	49	1	878	2	Y	-0-			-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1472	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	15	-0-	-574	B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

04	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1172	2	Y	4			52
								4	9							
05	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1229	2	Y	4			56
								4	9							
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1155	2	Y	20			76
								22	9							
*07	1271	N	1220	-0-	-51	B	-0-	66	1	1150	2	Y	4			80
								4	9							
*08	1302	N	1233	-0-	-69	B	-0-	65	1	1150	2	Y	16			96
								18	9							
09	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1237	2	Y	37	82	1	51
								41	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	53	1	1013	2	Y	6					35
							7	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	53	1	999	2	Y	3					38
							3	9									
06	1110	N	938	-0-	-172 B	-0-	49	1	889	2	Y	-0-					38
07	1116	N	978	-0-	-138 B	-0-	53	1	924	2	Y	1					39
							1	9									
08	1054	N	915	-0-	-139 B	-0-	49	1	865	2	Y	1					40
							1	9									
09	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	50	1	918	2	Y	8					48
							9	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					27

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1373	-0-	-97 B	-0-	68	1	1303	2	Y	2					65
							2	9									
05	1519	N	1482	-0-	-37 B	-0-	75	1	1407	2	Y	-0-					65
*06	1470	N	1381	-0-	-89 B	-0-	73	1	1308	2	Y	-0-					65
*07	1426	N	1376	-0-	-50 B	-0-	74	1	1302	2	Y	-0-					65
*08	1488	N	1336	-0-	-152 B	-0-	71	1	1257	2	Y	7					72
							8	9									
09	1380	N	1325	-0-	-55 B	-0-	69	1	1255	2	Y	1					73
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	-0-	-0-	-2610 B	-0-					Y	-0-					23
05	341	X	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					23

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2458	-0-	-2 B	-0-	122	1	2330	2	Y	5					52
							6	9									
05	2573	N	2446	-0-	-127 B	-0-	123	1	2314	2	Y	8					60
							9	9									
06	2580	N	1673	-0-	-907 B	-0-	88	1	1577	2	Y	7					67
							8	9									
07	2542	N	-0-	-0-	-2542 B	-0-					Y	2					69
08	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					Y	-0-					69
*09	1680	N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					Y	-0-					69

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	37	1	714	2	N	-0-					23
05	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	38	1	716	2	N	4					27
								4	9									
06	660	N	496	-0-	-164	B	-0-	26	1	470	2	N	-0-					27
07	682	N	452	-0-	-230	B	-0-	24	1	428	2	N	-0-					27
08	682	N	395	-0-	-287	B	-0-	21	1	374	2	N	-0-					27
09	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	30	1	546	2	N	-0-					27

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1047	-0-	-3	B	-0-	52	1	995	2	Y	-0-					3
05	1085	N	1076	-0-	-9	B	-0-	54	1	1022	2	Y	-0-					3
*06	1020	N	995	-0-	-25	B	-0-	52	1	943	2	Y	-0-					3
*07	1085	N	1033	-0-	-52	B	-0-	56	1	977	2	Y	-0-					3
*08	1085	N	952	-0-	-133	B	-0-	51	1	901	2	Y	-0-					3
09	960	N	940	-0-	-20	B	-0-	49	1	890	2	Y	1					4
								1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1135	-0-	-65	B	-0-	56	1	1072	2	Y	6					42
								7	9									
05	1302	N	1156	-0-	-146	B	-0-	58	1	1092	2	Y	5					47
								6	9									
*06	1230	N	1159	-0-	-71	B	-0-	61	1	1089	2	Y	8					55
								9	9									
*07	1178	N	1173	-0-	-5	B	-0-	63	1	1102	2	Y	7					62
								8	9									
*08	1147	N	1145	-0-	-2	B	-0-	61	1	1080	2	Y	4					66
								4	9									
09	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1057	2	Y	5					71
								6	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1978	N	1978	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1880	2	Y	-0-					8
05	2060	N	2060	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1956	2	Y	-0-					8
06	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1627	2	Y	-0-					8
07	2046	N	1859	-0-	-187	B	-0-	100	1	1759	2	Y	-0-					8
08	2046	N	1834	-0-	-212	B	-0-	99	1	1735	2	Y	-0-					8
09	1956	N	1956	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1854	2	Y	-0-					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	100	1	1903	2	Y	6					54
							7	9									
05	2046	N	1859	-0-	-187 B	-0-	94	1	1761	2	Y	4	43	1			15
							4	9									
06	1950	N	1579	-0-	-371 B	-0-	83	1	1489	2	Y	6					21
							7	9									
07	2077	N	1786	-0-	-291 B	-0-	96	1	1681	2	Y	8					29
							9	9									
08	1860	N	1681	-0-	-179 B	-0-	90	1	1583	2	Y	7					36
							8	9									
09	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	85	1	1555	2	Y	7					43
							8	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1024	-0-	-1946 B	-0-	51	1	973	2	Y	-0-					44
05	3069	X	1177	-0-	-1892 B	-0-	60	1	1116	2	Y	1					45
							1	9									
06	2970	X	1153	-0-	-1817 B	-0-	57	1	1023	2	Y	66					111
							73	9									
07	2790	X	1045	-0-	-1745 B	-0-	56	1	989	2	Y	-0-					111
08	1178	N	973	-0-	-205 B	-0-	52	1	918	2	Y	3					114
							3	9									
*09	1140	N	1015	-0-	-125 B	-0-	53	1	962	2	Y	-0-					114

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1169	-0-	-91 B	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-					21
05	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	60	1	1134	2	Y	1					22
							1	9									
06	1200	N	894	-0-	-306 B	-0-	46	1	830	2	Y	16					38
							18	9									
07	1209	N	831	-0-	-378 B	-0-	45	1	786	2	Y	-0-					38
08	1209	N	1159	-0-	-50 B	-0-	62	1	1095	2	Y	2					40
							2	9									
09	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	54	1	983	2	Y	3					43
							3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	822	-0-	-48 B	-0-	41	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	767	-0-	-70 B	-0-	39	1	728	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	762	-0-	-48 B	-0-	40	1	722	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	790	-0-	-47 B	-0-	43	1	747	2	Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	44	1	771	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	45	1	825	2	Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

04	1140	N	1094	-0-	-46	B	-0-	54	1	1040	2	N	-0-					15
05	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1025	2	N	-0-					15
06	1080	N	991	-0-	-89	B	-0-	52	1	939	2	N	-0-					15
07	1116	N	1014	-0-	-102	B	-0-	55	1	957	2	N	2					17
								2	9									
08	1085	N	1029	-0-	-56	B	-0-	51	1	904	2	N	67					84
								74	9									
09	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	52	1	940	2	N	4					88
								4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

04	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	39	1	740	2	Y	5					27
								6	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	47	1	879	2	Y	5					32
								6	9									
*06	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	49	1	872	2	Y	-0-					32
*07	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	51	1	895	2	Y	6					38
								7	9									
*08	930	N	741	-0-	-189	B	-0-	39	1	698	2	Y	4					42
								4	9									
09	900	N	807	-0-	-93	B	-0-	42	1	763	2	Y	2					44
								2	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					Y	-0-					6
05	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-	2	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

04	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	27	1	517	2	Y	-0-					2
05	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					2
06	660	N	436	-0-	-224	B	-0-	23	1	406	2	Y	6					8
								7	9									
07	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	33	1	584	2	Y	11					19
								12	9									
08	2542	N	2542	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2405	2	Y	-0-					19
09	2916	N	2916	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2762	2	Y	3					22
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1364	2	Y	-0-					14
05	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1358	2	Y	-0-					14
06	1470	N	1252	-0-	-218	B	-0-	66	1	1186	2	Y	-0-					14
07	1488	N	1410	-0-	-78	B	-0-	76	1	1334	2	Y	-0-					14
08	1426	N	1221	-0-	-205	B	-0-	66	1	1155	2	Y	-0-					14
09	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1197	2	Y	1					15
								1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	38	1	730	2	Y	-0-					30
05	651	N	390	-0-	-261	B	-0-	20	1	369	2	Y	1					31
								1	9									
06	750	N	480	-0-	-270	B	-0-	25	1	455	2	Y	-0-					31
07	806	N	566	-0-	-240	B	-0-	29	1	501	2	Y	33					64
								36	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	26	1	462	2	Y	10					74
								11	9									
09	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	35	1	641	2	Y	-0-					74

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1010	2	Y	1					12
								1	9									
05	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1048	2	Y	-0-					12
*06	1050	N	1042	-0-	-8	B	-0-	55	1	986	2	Y	1					13
								1	9									
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1050	2	Y	2					15
								2	9									
*08	1116	N	1014	-0-	-102	B	-0-	54	1	956	2	Y	4					19
								4	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1001	2	Y	-0-					19

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	792	-0-	-18	B	-0-	39	1	753	2	Y	-0-					27
05	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	41	1	765	2	Y	6					33
								7	9									
*06	840	N	740	-0-	-100	B	-0-	39	1	701	2	Y	-0-					33
*07	806	N	768	-0-	-38	B	-0-	41	1	718	2	Y	8					41
								9	9									
*08	806	N	690	-0-	-116	B	-0-	37	1	649	2	Y	4					45
								4	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	37	1	679	2	Y	7					52
								8	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1921	-0-	-119	B	-0-	96	1	1825	2	Y	-0-					19
05	2108	N	1865	-0-	-243	B	-0-	94	1	1771	2	Y	-0-					19
*06	2010	N	1979	-0-	-31	B	-0-	104	1	1874	2	Y	1					20
								1	9									
*07	1984	N	1869	-0-	-115	B	-0-	101	1	1768	2	Y	-0-					20
*08	1860	N	1575	-0-	-285	B	-0-	85	1	1490	2	Y	-0-					20
09	1920	N	1781	-0-	-139	B	-0-	92	1	1687	2	Y	2					22
								2	9									

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

04	990	N	916	-0-	-74	B	-0-	46	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	52	1	968	2	Y	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1472	2	Y	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1494	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1408	2	Y	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1393	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

04	1470	X	849	-0-	-621	B	-0-	42	1	807	2	Y	-0-					25
05	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	38	1	707	2	Y	-0-					25
06	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	49	1	886	2	Y	-0-					25
07	868	N	541	-0-	-327	B	-0-	29	1	512	2	Y	-0-					25
08	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	54	1	945	2	Y	5					30
								6	9									
09	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	49	1	892	2	Y	-0-					30

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

04	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	46	1	887	2	Y	4					16
								4	9									
05	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	47	1	890	2	Y	1					17
								1	9									
06	960	N	849	-0-	-111	B	-0-	44	1	799	2	Y	5					22
								6	9									
07	961	N	888	-0-	-73	B	-0-	48	1	840	2	Y	-0-					22
08	930	N	891	-0-	-39	B	-0-	48	1	840	2	Y	3					25
								3	9									
09	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	51	1	932	2	Y	1					26
								1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

04	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1868	2	Y	2					13
								2	9									
05	1998	N	1998	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1897	2	Y	-0-					13
06	2160	N	1714	-0-	-446	B	-0-	90	1	1624	2	Y	-0-					13
07	2046	N	1894	-0-	-152	B	-0-	102	1	1792	2	Y	-0-					13
08	1984	N	1810	-0-	-174	B	-0-	97	1	1712	2	Y	1					14
								1	9									
09	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1739	2	Y	-0-					14

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	718	-0-	-62 B	-0-	36	1	682	2	N	-0-					42
05	775	N	632	-0-	-143 B	-0-	32	1	600	2	N	-0-					42
*06	780	N	589	-0-	-191 B	-0-	31	1	549	2	N	8					50
							9	9									
*07	744	N	555	-0-	-189 B	-0-	30	1	517	2	N	7					57
							8	9									
*08	620	N	530	-0-	-90 B	-0-	29	1	501	2	N	-0-					57
09	570	N	523	-0-	-47 B	-0-	27	1	496	2	N	-0-					57

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1349	-0-	-61 B	-0-	67	1	1282	2	Y	-0-					38
05	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	72	1	1357	2	Y	-0-					38
06	1380	N	197	-0-	-1183 B	-0-	193	1	4	9	Y	4					42
07	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	82	1	1439	2	Y	9					51
							10	9									
08	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	90	1	1578	2	Y	1					52
							1	9									
09	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	92	1	1678	2	Y	2					54
							2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	101	1	1932	2	N	2					40
							2	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	96	1	1804	2	N	-0-					40
06	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	85	1	1523	2	N	-0-					40
07	1612	N	1595	-0-	-17 B	-0-	86	1	1509	2	N	-0-					40
08	1612	N	1534	-0-	-78 B	-0-	82	1	1452	2	N	-0-					40
09	1560	N	1559	-0-	-1 B	-0-	81	1	1475	2	N	3					43
							3	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	106	1	2024	2	Y	6					60
							7	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	111	1	2076	2	Y	5	48	1			17
							6	9									
06	2220	N	1995	-0-	-225 B	-0-	105	1	1883	2	Y	6					23
							7	9									
07	2201	N	2049	-0-	-152 B	-0-	110	1	1930	2	Y	8					31
							9	9									
08	2201	N	1906	-0-	-295 B	-0-	102	1	1796	2	Y	7					38
							8	9									
09	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	107	1	1954	2	Y	7					45
							8	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	95	1	1815	2	Y	3					33
							3	9									
05	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	104	1	1959	2	Y	3					36
							3	9									
06	1980	N	1667	-0-	-313 B	-0-	88	1	1573	2	Y	5					41
							6	9									
07	1984	N	1708	-0-	-276 B	-0-	92	1	1616	2	Y	-0-					41
08	2077	N	1740	-0-	-337 B	-0-	93	1	1644	2	Y	3					44
							3	9									
09	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	99	1	1809	2	Y	1					45
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1147	-0-	-53	B	-0-	57	1	1090	2	Y	-0-					56
05	1240	N	1083	-0-	-157	B	-0-	55	1	1027	2	Y	1					57
								1	9									
06	1170	N	1018	-0-	-152	B	-0-	52	1	935	2	Y	28	62	1			23
								31	9									
07	1178	N	1010	-0-	-168	B	-0-	55	1	954	2	Y	1					24
								1	9									
08	1085	N	1022	-0-	-63	B	-0-	55	1	967	2	Y	-0-					24
09	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1032	2	Y	-0-					24

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	46	1	886	2	Y	-0-					26
05	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	46	1	862	2	Y	-0-					26
06	930	N	656	-0-	-274	B	-0-	35	1	621	2	Y	-0-					26
07	961	N	879	-0-	-82	B	-0-	47	1	828	2	Y	4					30
								4	9									
08	899	N	815	-0-	-84	B	-0-	44	1	770	2	Y	1					31
								1	9									
09	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	43	1	788	2	Y	-0-					31

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	648	-0-	-42	B	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					7
05	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	33	1	621	2	Y	23					30
								25	9									
06	660	N	584	-0-	-76	B	-0-	31	1	553	2	Y	-0-					30
07	682	N	596	-0-	-86	B	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					30
08	682	N	579	-0-	-103	B	-0-	31	1	539	2	Y	8					38
								9	9									
09	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	31	1	566	2	Y	-0-					38

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	668	-0-	-1282	B	-0-	33	1	634	2	Y	1					29
								1	9									
05	1984	N	1607	-0-	-377	B	-0-	81	1	1524	2	Y	2					31
								2	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1833	2	Y	4					35
								4	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1384	2	Y	-0-					35
08	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1620	2	Y	2					37
								2	9									
09	1950	N	1863	-0-	-87	B	-0-	97	1	1765	2	Y	1					38
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1779	-0-	-21 B	-0-	88	1	1681	2	Y	9					64
							10	9									
05	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	92	1	1732	2	Y	13	59	1			18
							14	9									
06	1770	N	1630	-0-	-140 B	-0-	85	1	1535	2	Y	9					27
							10	9									
07	1829	N	1624	-0-	-205 B	-0-	87	1	1527	2	Y	9					36
							10	9									
08	1829	N	1555	-0-	-274 B	-0-	83	1	1463	2	Y	8					44
							9	9									
09	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	84	1	1525	2	Y	13					57
							14	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	75	1	1428	2	Y	3					26
							3	9									
05	1333	N	1228	-0-	-105 B	-0-	62	1	1165	2	Y	1					27
							1	9									
06	1500	N	1177	-0-	-323 B	-0-	62	1	1111	2	Y	4					31
							4	9									
07	1550	N	1223	-0-	-327 B	-0-	66	1	1157	2	Y	-0-					31
08	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	72	1	1265	2	Y	2					33
							2	9									
09	1200	N	936	-0-	-264 B	-0-	49	1	886	2	Y	1					34
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	53	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	790	-0-	-295 B	-0-	40	1	750	2	Y	-0-					-0-
*06	1170	N	917	-0-	-253 B	-0-	48	1	869	2	Y	-0-					-0-
*07	1085	N	1027	-0-	-58 B	-0-	56	1	971	2	Y	-0-					-0-
*08	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	53	1	936	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	331	-0-	-569 B	-0-	17	1	314	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	76	1	1449	2	Y	12					102
							13	9									
05	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	78	1	1468	2	Y	14					116
							15	9									
06	1440	N	1419	-0-	-21 B	-0-	74	1	1338	2	Y	6					122
							7	9									
07	1581	N	1489	-0-	-92 B	-0-	80	1	1398	2	Y	10					132
							11	9									
08	1550	N	1412	-0-	-138 B	-0-	75	1	1327	2	Y	9	92	1			49
							10	9									
09	1410	N	1240	-0-	-170 B	-0-	63	1	1155	2	Y	20					69
							22	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	78	1	1486	2	Y	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	80	1	1495	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1329	-0-	-291 B	-0-	70	1	1259	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1341	-0-	-271 B	-0-	72	1	1269	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1234	-0-	-347 B	-0-	66	1	1168	2	Y	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	69	1	1255	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2991	-0-	-39 B	-0-	148	1	2833	2	Y	9					96
							10	9									
05	3131	X	2946	-0-	-185 B	-0-	149	1	2789	2	Y	7					103
							8	9									
06	3150	X	2722	-0-	-428 B	-0-	142	1	2561	2	Y	17	59	1			61
							19	9									
07	3255	X	1899	-0-	-1356 B	-0-	102	1	1788	2	Y	8					69
							9	9									
08	3255	X	2781	-0-	-474 B	-0-	148	1	2613	2	Y	18					87
							20	9									
09	3000	X	2540	-0-	-460 B	-0-	132	1	2401	2	Y	6					93
							7	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	92	1	1756	2	Y	20					69
							22	9									
05	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	98	1	1846	2	Y	27					96
							30	9									
06	1860	N	1641	-0-	-219 B	-0-	86	1	1553	2	Y	2					98
							2	9									
07	1922	N	1666	-0-	-256 B	-0-	90	1	1572	2	Y	4					102
							4	9									
08	1984	N	1515	-0-	-469 B	-0-	81	1	1434	2	Y	-0-					102
09	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	88	1	1600	2	Y	9					111
							10	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1118	-0-	-142 B	-0-	56	1	1062	2	Y	-0-					58
05	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	62	1	1159	2	Y	1					59
							1	9									
06	1290	N	1168	-0-	-122 B	-0-	60	1	1077	2	Y	28	63	1			24
							31	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	63	1	1103	2	Y	1					25
							1	9									
08	1209	N	1138	-0-	-71 B	-0-	61	1	1077	2	Y	-0-					25
09	1170	N	1151	-0-	-19 B	-0-	60	1	1091	2	Y	-0-					25

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1426	-0-	-314 B	-0-	71	1	1352	2	Y	3					53
							3	9									
05	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	84	1	1575	2	Y	7					60
							8	9									
06	1680	N	1595	-0-	-85 B	-0-	84	1	1501	2	Y	9					69
							10	9									
07	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	89	1	1562	2	Y	4					73
							4	9									
08	1674	N	1478	-0-	-196 B	-0-	79	1	1395	2	Y	4					77
							4	9									
09	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	102	1	1855	2	Y	5					82
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1624	-0-	-56 B	-0-	81	1	1543	2	Y	-0-					33
05	1705	N	1670	-0-	-35 B	-0-	85	1	1585	2	Y	-0-					33
06	1650	N	1384	-0-	-266 B	-0-	73	1	1311	2	Y	-0-					33
07	1674	N	1470	-0-	-204 B	-0-	79	1	1383	2	Y	7					40
							8	9									
08	1674	N	1411	-0-	-263 B	-0-	76	1	1334	2	Y	1					41
							1	9									
09	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	77	1	1413	2	Y	1					42
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	85	1	1625	2	Y	2					11
							2	9									
05	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	96	1	1806	2	Y	-0-					11
06	1770	N	1290	-0-	-480 B	-0-	68	1	1222	2	Y	-0-					11
07	1767	N	1205	-0-	-562 B	-0-	65	1	1140	2	Y	-0-					11
08	1891	N	917	-0-	-974 B	-0-	49	1	867	2	Y	1					12
							1	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	69	1	1258	2	Y	-0-					12

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		3231	-0-	3231 B	15996	161	1	3070	2	Y	-0-					-0-
05	19001	X	3005	-0-	-15996 B	-0-	152	1	2853	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	2509	-0-	-1661 B	-0-	132	1	2377	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	2390	-0-	-1516 B	-0-	129	1	2261	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	2313	-0-	-1407 B	-0-	124	1	2189	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2341	-0-	-899 B	-0-	122	1	2219	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	38	1	723	2	Y	-0-					10
05	744	N	739	-0-	-5 B	-0-	37	1	698	2	Y	4					14
							4	9									
*06	780	N	765	-0-	-15 B	-0-	38	1	685	2	Y	38					52
							42	9									
*07	775	N	751	-0-	-24 B	-0-	41	1	710	2	Y	-0-	45	1			7
*08	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	38	1	670	2	Y	1					8
							1	9									
09	750	N	647	-0-	-103 B	-0-	34	1	613	2	Y	-0-					8

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	55	1	1059	2	Y	-0-					5
05	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	57	1	1077	2	Y	-0-					5
06	1170	N	927	-0-	-243 B	-0-	49	1	878	2	Y	-0-					5
07	1147	N	996	-0-	-151 B	-0-	54	1	942	2	Y	-0-					5
08	1147	N	982	-0-	-165 B	-0-	53	1	929	2	Y	-0-					5
09	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	51	1	931	2	Y	-0-					5

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	59	1	1119	2	Y	-0-					5
05	1240	N	1204	-0-	-36 B	-0-	61	1	1143	2	Y	-0-					5
06	1200	N	984	-0-	-216 B	-0-	52	1	932	2	Y	-0-					5
07	1209	N	1070	-0-	-139 B	-0-	58	1	1012	2	Y	-0-					5
08	1209	N	1031	-0-	-178 B	-0-	55	1	976	2	Y	-0-					5
09	990	N	963	-0-	-27 B	-0-	50	1	913	2	Y	-0-					5

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1744	-0-	-116 B	-0-	87	1	1656	2	Y	1					11
							1	9									
05	1860	N	1067	-0-	-793 B	-0-	54	1	1013	2	Y	-0-					11
06	1830	N	1388	-0-	-442 B	-0-	73	1	1314	2	Y	1					12
							1	9									
07	1798	N	913	-0-	-885 B	-0-	49	1	864	2	Y	-0-					12
08	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	60	1	1047	2	Y	1					13
							1	9									
09	1380	N	1214	-0-	-166 B	-0-	63	1	1151	2	Y	-0-					13

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1189	-0-	-41 B	-0-	59	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1185	-0-	-179 B	-0-	60	1	1125	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1062	-0-	-228 B	-0-	56	1	1006	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	729	-0-	-511 B	-0-	39	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	806	-0-	-372 B	-0-	43	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	60	1	1099	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	981	-0-	-159 B	-0-	49	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1089	-0-	-151 B	-0-	55	1	1034	2	Y	-0-					-0-
*06	1170	N	1019	-0-	-151 B	-0-	54	1	965	2	Y	-0-					-0-
*07	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	58	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*08	1085	N	851	-0-	-234 B	-0-	46	1	805	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	833	-0-	-157 B	-0-	43	1	790	2	Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	47	1	890	2	Y	-0-					53
05	961	N	952	-0-	-9 B	-0-	48	1	904	2	Y	-0-					53
06	990	N	712	-0-	-278 B	-0-	37	1	660	2	Y	14					67
							15	9									
07	961	N	741	-0-	-220 B	-0-	34	1	599	2	Y	98					165
							108	9									
08	961	N	574	-0-	-387 B	-0-	30	1	529	2	Y	14					179
							15	9									
09	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	41	1	752	2	Y	-0-					179

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	58	1	1108	2	Y	9					71
							10	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	50	1	941	2	Y	9					80
							10	9									
06	1050	N	1028	-0-	-22 B	-0-	54	1	966	2	Y	7					87
							8	9									
07	1209	N	988	-0-	-221 B	-0-	53	1	929	2	Y	5					92
							6	9									
08	992	N	684	-0-	-308 B	-0-	36	1	641	2	Y	6	65	1			33
							7	9									
09	1020	N	895	-0-	-125 B	-0-	46	1	837	2	Y	11					44
							12	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

04	1530	N	1420	-0-	-110 B	-0-	71	1	1349	2	Y	-0-					8
05	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	83	1	1564	2	Y	-0-					8
06	1500	N	1113	-0-	-387 B	-0-	59	1	1054	2	Y	-0-					8
07	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	86	1	1505	2	Y	-0-					8
08	1643	N	1436	-0-	-207 B	-0-	77	1	1359	2	Y	-0-					8
09	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	79	1	1443	2	Y	-0-					8

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

04	1470	N	1327	-0-	-143 B	-0-	66	1	1252	2	N	8					128
							9	9									
05	1519	N	1390	-0-	-129 B	-0-	69	1	1286	2	N	32					160
							35	9									
06	1470	N	1206	-0-	-264 B	-0-	63	1	1126	2	N	15					175
							17	9									
07	1364	N	1184	-0-	-180 B	-0-	64	1	1120	2	N	-0-					175
08	1395	N	1050	-0-	-345 B	-0-	56	1	994	2	N	-0-					175
09	1200	N	1088	-0-	-112 B	-0-	56	1	1026	2	N	5					180
							6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

04	2160	N	1636	-0-	-524 B	-0-	81	1	1546	2	Y	8					64
							9	9									
05	1891	N	1462	-0-	-429 B	-0-	73	1	1378	2	Y	10	57	1			17
							11	9									
06	1800	N	1103	-0-	-697 B	-0-	58	1	1034	2	Y	10					27
							11	9									
07	1705	N	1453	-0-	-252 B	-0-	78	1	1366	2	Y	8					35
							9	9									
08	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	100	1	1757	2	Y	9					44
							10	9									
09	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	77	1	1402	2	Y	12					56
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	569	-0-	-451 B	-0-	28	1	541	2	Y	-0-					23
05	961	N	857	-0-	-104 B	-0-	43	1	812	2	Y	2					25
							2	9									
*06	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	46	1	832	2	Y	-0-					25
*07	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	50	1	880	2	Y	10	2	8			33
							11	9									
*08	868	N	788	-0-	-80 B	-0-	42	1	746	2	Y	-0-					33
09	840	N	799	-0-	-41 B	-0-	41	1	756	2	Y	2					35
							2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1803	-0-	-357 B	-0-	90	1	1709	2	Y	4					42
							4	9									
05	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	101	1	1897	2	Y	6					48
							7	9									
06	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	93	1	1678	2	Y	6					54
							7	9									
07	1860	N	1746	-0-	-114 B	-0-	94	1	1650	2	Y	2					56
							2	9									
08	2015	N	1660	-0-	-355 B	-0-	89	1	1567	2	Y	4					60
							4	9									
09	1770	N	1619	-0-	-151 B	-0-	84	1	1532	2	Y	3					63
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	44	1	832	2	Y	1					16
							1	9									
05	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	45	1	837	2	Y	6					22
							7	9									
06	900	N	794	-0-	-106 B	-0-	42	1	752	2	Y	-0-					22
07	899	N	803	-0-	-96 B	-0-	43	1	760	2	Y	-0-					22
08	899	N	778	-0-	-121 B	-0-	42	1	736	2	Y	-0-					22
09	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	41	1	753	2	Y	2					24
							2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3354	-0-	-426 B	-0-	166	1	3178	2	Y	9					90
							10	9									
05	3906	X	3443	-0-	-463 B	-0-	174	1	3260	2	Y	8	72	1			26
							9	9									
06	3240	X	2207	-0-	-1033 B	-0-	116	1	2081	2	Y	9					35
							10	9									
07	3472	X	2224	-0-	-1248 B	-0-	120	1	2093	2	Y	10					45
							11	9									
08	3472	X	3372	-0-	-100 B	-0-	181	1	3181	2	Y	9					54
							10	9									
09	3360	X	2964	-0-	-396 B	-0-	154	1	2802	2	Y	7					61
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	60	1	1146	2	N	-0-					37
05	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	56	1	1045	2	N	-0-					37
*06	1050	N	1036	-0-	-14 B	-0-	55	1	981	2	N	-0-					37
*07	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	61	1	1071	2	N	15					52
							17	9									
*08	1085	N	66	-0-	-1019 B	-0-	4	1	62	2	N	-0-					52
09	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					52

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1816	-0-	-74 B	-0-	90	1	1724	2	Y	2					60
							2	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	100	1	1882	2	Y	13					73
							14	9									
06	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	108	1	1944	2	Y	16					89
							18	9									
07	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	107	1	1867	2	Y	27					116
							30	9									
08	1984	N	1899	-0-	-85 B	-0-	102	1	1796	2	Y	1	97	1			20
							1	9									
09	2070	N	1875	-0-	-195 B	-0-	97	1	1763	2	Y	14					34
							15	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1506	-0-	-84 B	-0-	75	1	1430	2	Y	1					10
							1	9									
05	1581	N	1360	-0-	-221 B	-0-	69	1	1291	2	Y	-0-					10
06	1620	N	1343	-0-	-277 B	-0-	71	1	1271	2	Y	1					11
							1	9									
07	1550	N	1383	-0-	-167 B	-0-	75	1	1308	2	Y	-0-					11
08	1364	N	1321	-0-	-43 B	-0-	71	1	1249	2	Y	1					12
							1	9									
09	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	74	1	1358	2	Y	-0-					12

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	82	1	1556	2	Y	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	87	1	1634	2	Y	-0-					-0-
*06	1830	N	1726	-0-	-104 B	-0-	91	1	1635	2	Y	-0-					-0-
*07	1705	N	1337	-0-	-368 B	-0-	72	1	1265	2	Y	-0-					-0-
*08	1736	N	1573	-0-	-163 B	-0-	85	1	1488	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1612	-0-	-38 B	-0-	84	1	1528	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	439	X	439	-0-	-0- B	-0-	22	1	417	2	Y	-0-					15
05	552	X	552	-0-	-0- B	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					15
06	830	X	830	-0-	-0- B	-0-	44	1	785	2	Y	1					16
							1	9									
07	1238	X	1238	-0-	-0- B	-0-	67	1	1171	2	Y	-0-					16
08	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	79	1	1384	2	Y	-0-					16
09	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	48	1	873	2	Y	-0-					16

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1602	-0-	-18 B	-0-	79	1	1515	2	Y	7					103
							8	9									
05	1674	N	1616	-0-	-58 B	-0-	81	1	1526	2	Y	8					111
							9	9									
06	1620	N	1420	-0-	-200 B	-0-	75	1	1345	2	Y	-0-					111
07	1643	N	946	-0-	-697 B	-0-	51	1	895	2	Y	-0-					111
08	1612	N	1106	-0-	-506 B	-0-	59	1	1034	2	Y	12	96	1			27
							13	9									
09	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	122	1	2220	2	Y	14					41
							15	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1401	-0-	-99 B	-0-	69	1	1319	2	Y	12					115
							13	9									
05	1488	N	1276	-0-	-212 B	-0-	64	1	1206	2	Y	5	89	1			31
							6	9									
06	1440	N	1141	-0-	-299 B	-0-	59	1	1052	2	Y	27					58
							30	9									
07	1457	N	1146	-0-	-311 B	-0-	62	1	1077	2	Y	6					64
							7	9									
08	1271	N	1024	-0-	-247 B	-0-	55	1	961	2	Y	7					71
							8	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	60	1	1092	2	Y	3					74
							3	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	857	-0-	-73 B	-0-	42	1	803	2	Y	11					34
							12	9									
05	930	N	800	-0-	-130 B	-0-	40	1	759	2	Y	1					35
							1	9									
*06	870	N	727	-0-	-143 B	-0-	37	1	668	2	Y	20					55
							22	9									
*07	899	N	654	-0-	-245 B	-0-	35	1	619	2	Y	-0-					55
*08	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	55	1	974	2	Y	1					56
							1	9									
09	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	64	1	1161	2	Y	1					57
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	45	1	860	2	N	-0-					23
05	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	47	1	881	2	N	-0-					23
06	870	N	779	-0-	-91 B	-0-	41	1	738	2	N	-0-					23
07	930	N	864	-0-	-66 B	-0-	44	1	776	2	N	40					63
							44	9									
08	930	N	754	-0-	-176 B	-0-	41	1	713	2	N	-0-					63
09	780	N	594	-0-	-186 B	-0-	31	1	557	2	N	5					68
							6	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	103	1	1960	2	Y	-0-					-0-
05	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	128	1	2398	2	Y	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	113	1	2035	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2031	-0-	-108 B	-0-	110	1	1921	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2119	-0-	-392 B	-0-	114	1	2005	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1735	-0-	-425 B	-0-	90	1	1645	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1826	-0-	-124 B	-0-	91	1	1735	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1360	-0-	-779 B	-0-	69	1	1291	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1609	-0-	-461 B	-0-	85	1	1524	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1752	-0-	-387 B	-0-	95	1	1657	2	Y	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	74	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	91	1	1669	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8	1			4
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1855	-0-	-65 B	-0-	92	1	1760	2	Y	3					57
							3	9									
05	1829	N	1738	-0-	-91 B	-0-	88	1	1642	2	Y	7					64
							8	9									
06	1770	N	1650	-0-	-120 B	-0-	86	1	1550	2	Y	13					77
							14	9									
07	1922	N	1044	-0-	-878 B	-0-	56	1	984	2	Y	4					81
							4	9									
08	1736	N	1303	-0-	-433 B	-0-	70	1	1230	2	Y	3					84
							3	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	89	1	1629	2	Y	5					89
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4169	X	4169	-0-	-0-	B	-0-	207	1	3955	2	Y	6					22
								7	9									
05	3136	X	3136	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2972	2	Y	5					27
								6	9									
06	2370	X	1988	-0-	-382	B	-0-	105	1	1879	2	Y	4					31
								4	9									
07	2449	X	2224	-0-	-225	B	-0-	120	1	2104	2	Y	-0-					31
08	3410	X	2600	-0-	-810	B	-0-	140	1	2458	2	Y	2					33
								2	9									
09	3356	X	3356	-0-	-0-	B	-0-	174	1	3181	2	Y	1					34
								1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	36	1	682	2	N	-0-					102
05	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	33	1	614	2	N	-0-					102
06	630	N	505	-0-	-125	B	-0-	27	1	478	2	N	-0-					102
07	744	N	331	-0-	-413	B	-0-	18	1	313	2	N	-0-					102
08	651	N	71	-0-	-580	B	-0-	4	1	67	2	N	-0-					102
09	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	36	1	650	2	N	-0-					102

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	738	-0-	-192	B	-0-	37	1	701	2	Y	-0-					5
05	930	N	729	-0-	-201	B	-0-	37	1	692	2	Y	-0-					5
06	810	N	684	-0-	-126	B	-0-	36	1	648	2	Y	-0-					5
07	775	N	684	-0-	-91	B	-0-	37	1	647	2	Y	-0-					5
08	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	42	1	736	2	Y	-0-					5
*09	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	45	1	825	2	Y	-0-					5

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	36	1	683	2	Y	2					45
								2	9									
05	744	N	730	-0-	-14	B	-0-	37	1	687	2	Y	5	19	1			31
								6	9									
06	690	N	630	-0-	-60	B	-0-	33	1	593	2	Y	4					35
								4	9									
07	744	N	642	-0-	-102	B	-0-	34	1	604	2	Y	4					39
								4	9									
08	744	N	629	-0-	-115	B	-0-	34	1	591	2	Y	4					43
								4	9									
09	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	34	1	622	2	Y	3					46
								3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	467	-0-	-103 B	-0-	23	1	444	2	Y	-0-					18
05	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	30	1	566	2	Y	-0-					18
06	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	33	1	598	2	Y	1					19
							1	9									
07	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	37	1	641	2	Y	-0-					19
08	589	N	542	-0-	-47 B	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					19
09	630	N	430	-0-	-200 B	-0-	22	1	408	2	Y	-0-					19

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

04	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	84	1	1599	2	Y	19					68
							21	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	83	1	1563	2	Y	18					86
							20	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	80	1	1441	2	Y	17					103
							19	9									
07	1767	N	1614	-0-	-153 B	-0-	87	1	1516	2	Y	10					113
							11	9									
08	1674	N	1259	-0-	-415 B	-0-	67	1	1186	2	Y	5					118
							6	9									
09	1530	N	1123	-0-	-407 B	-0-	57	1	1044	2	Y	20					138
							22	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

04	1200	N	769	-0-	-431 B	-0-	38	1	729	2	Y	2					9
							2	9									
05	1054	N	747	-0-	-307 B	-0-	38	1	709	2	Y	-0-					9
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	55	1	985	2	Y	-0-					9
07	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	66	1	1164	2	Y	-0-					9
08	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	69	1	1211	2	Y	-0-					9
09	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	68	1	1238	2	Y	-0-					9

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

04	1620	N	1591	-0-	-29 B	-0-	79	1	1506	2	Y	5					53
							6	9									
05	1581	N	1542	-0-	-39 B	-0-	78	1	1456	2	Y	7					60
							8	9									
*06	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	83	1	1490	2	Y	5					65
							6	9									
*07	1643	N	1629	-0-	-14 B	-0-	88	1	1533	2	Y	7					72
							8	9									
*08	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	84	1	1474	2	Y	10					82
							11	9									
*09	1530	N	1494	-0-	-36 B	-0-	78	1	1416	2	Y	-0-					82

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	749	-0-	-91 B	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					27
05	868	N	843	-0-	-25 B	-0-	42	1	793	2	Y	7					34
							8	9									
*06	840	N	788	-0-	-52 B	-0-	42	1	746	2	Y	-0-					34
*07	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	42	1	735	2	Y	10					44
							11	9									
*08	837	N	747	-0-	-90 B	-0-	40	1	700	2	Y	6					50
							7	9									
09	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	41	1	744	2	Y	9					59
							10	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	38	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	43	1	802	2	Y	-0-					-0-
*06	810	N	766	-0-	-44 B	-0-	40	1	726	2	Y	-0-					-0-
*07	806	N	448	-0-	-358 B	-0-	24	1	424	2	Y	-0-					-0-
*08	837	N	206	-0-	-631 B	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	740	-0-	-10 B	-0-	38	1	702	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	828	-0-	-12 B	-0-	41	1	787	2	Y	-0-					19
05	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	51	1	957	2	Y	-0-					19
*06	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	53	1	957	2	Y	2					21
							2	9									
*07	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	56	1	989	2	Y	8					29
							9	9									
*08	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	54	1	956	2	Y	1					30
							1	9									
09	990	N	988	-0-	-2 B	-0-	51	1	937	2	Y	-0-					30

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	31	1	589	2	Y	1					15
							1	9									
05	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	25	1	464	2	Y	-0-					15
*06	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	39	1	704	2	Y	2					17
							2	9									
*07	651	N	113	-0-	-538 B	-0-	6	1	99	2	Y	7					24
							8	9									
*08	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	40	1	710	2	Y	2					26
							2	9									
09	720	N	481	-0-	-239 B	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	88	1	1673	2	Y	10					72
							11	9									
05	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	91	1	1705	2	Y	5					77
							6	9									
06	1770	N	1670	-0-	-100 B	-0-	88	1	1579	2	Y	3					80
							3	9									
07	1829	N	1718	-0-	-111 B	-0-	92	1	1617	2	Y	8					88
							9	9									
08	1798	N	1473	-0-	-325 B	-0-	79	1	1386	2	Y	7					95
							8	9									
09	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	89	1	1620	2	Y	8					103
							9	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

04	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					7
05	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	29	1	551	2	Y	-0-					7
*06	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	28	1	509	2	Y	-0-					7
*07	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					7
*08	589	N	484	-0-	-105 B	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					7
09	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	27	1	497	2	Y	-0-					7

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

04	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	100	1	1903	2	Y	8					131
							9	9									
05	2201	N	2147	-0-	-54 B	-0-	108	1	2027	2	Y	11					142
							12	9									
06	2490	N	1272	-0-	-1218 B	-0-	67	1	1195	2	Y	9	83	1			68
							10	9									
07	2077	N	1151	-0-	-926 B	-0-	62	1	1081	2	Y	7					75
							8	9									
08	2139	N	862	-0-	-1277 B	-0-	46	1	807	2	Y	8					83
							9	9									
09	1260	N	1050	-0-	-210 B	-0-	54	1	982	2	Y	13					96
							14	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

04	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	56	1	1061	2	Y	-0-					15
05	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	57	1	1061	2	Y	-0-					15
06	1140	N	1030	-0-	-110 B	-0-	54	1	976	2	Y	-0-					15
07	1147	N	988	-0-	-159 B	-0-	53	1	935	2	Y	-0-					15
08	1116	N	730	-0-	-386 B	-0-	39	1	691	2	Y	-0-					15
09	1020	N	816	-0-	-204 B	-0-	42	1	773	2	Y	1					16
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1656	-0-	-24 B	-0-	82	1	1574	2	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1681	-0-	-24 B	-0-	85	1	1596	2	Y	-0-			-0-
*06	1680	N	1544	-0-	-136 B	-0-	81	1	1463	2	Y	-0-			-0-
*07	1705	N	1549	-0-	-156 B	-0-	84	1	1465	2	Y	-0-			-0-
*08	1674	N	1458	-0-	-216 B	-0-	78	1	1380	2	Y	-0-			-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	82	1	1503	2	Y	-0-			-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

04	1080	N	657	-0-	-423 B	-0-	33	1	624	2	Y	-0-			19
05	1085	N	630	-0-	-455 B	-0-	32	1	598	2	Y	-0-			19
*06	1020	N	741	-0-	-279 B	-0-	39	1	699	2	Y	3			22
							3	9							
*07	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	68	1	1185	2	Y	9			31
							10	9							
*08	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	36	1	632	2	Y	3			34
							3	9							
09	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	71	1	1301	2	Y	-0-			34

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

04	900	N	856	-0-	-44 B	-0-	43	1	813	2	Y	-0-			30
05	899	N	889	-0-	-10 B	-0-	45	1	844	2	Y	-0-			30
06	870	N	791	-0-	-79 B	-0-	42	1	749	2	Y	-0-			30
07	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	53	1	932	2	Y	7			37
							8	9							
08	899	N	814	-0-	-85 B	-0-	44	1	769	2	Y	1			38
							1	9							
09	780	N	726	-0-	-54 B	-0-	37	1	683	2	Y	5			43
							6	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-		90 1	1720	2	Y	20			70
								22 9							
05	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-		97 1	1824	2	Y	26			96
								29 9							
06	1830	N	1650	-0-	-180 B	-0-		87 1	1561	2	Y	2			98
								2 9							
07	1891	N	1806	-0-	-85 B	-0-		97 1	1705	2	Y	4			102
								4 9							
08	1953	N	1575	-0-	-378 B	-0-		85 1	1490	2	Y	-0-			102
09	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-		88 1	1599	2	Y	7			109
								8 9							

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1380	-0-	-450 B	-0-		69 1	1311	2	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1416	-0-	-258 B	-0-		72 1	1344	2	Y	-0-			-0-
06	1620	N	622	-0-	-998 B	-0-		33 1	589	2	Y	-0-			-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-		81 1	1427	2	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1425	-0-	-1 B	-0-		77 1	1348	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-		76 1	1394	2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	833	-0-	-517 B	-0-		41 1	792	2	Y	-0-			-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-		83 1	1548	2	Y	-0-			-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-		82 1	1475	2	Y	-0-			-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-		84 1	1463	2	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1288	-0-	-355 B	-0-		69 1	1219	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1553	-0-	-7 B	-0-		81 1	1472	2	Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-		53 1	1019	2	N	-0-			36
05	930	N	548	-0-	-382 B	-0-		28 1	520	2	N	-0-			36
*06	1050	N	577	-0-	-473 B	-0-		30 1	544	2	N	3			39
								3 9							
*07	1116	N	564	-0-	-552 B	-0-		31 1	533	2	N	-0-			39
*08	697	N	697	-0-	-0- B	-0-		38 1	659	2	N	-0-			39
09	770	N	770	-0-	-0- B	-0-		40 1	727	2	N	3			42
								3 9							

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-		75 1	1434	2	Y	-0-			-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-		67 1	1264	2	Y	-0-			-0-
06	1380	N	1121	-0-	-259 B	-0-		59 1	1062	2	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1111	-0-	-315 B	-0-		60 1	1051	2	Y	-0-			-0-
08	1333	N	668	-0-	-665 B	-0-		36 1	632	2	Y	-0-			-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-		70 1	1270	2	Y	-0-			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780	N	750	-0-	-30 B	-0-		37 1	713	2	Y	-0-			8
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-			8
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-			8
07	775	N	10	-0-	-765 B	-0-		1 1	9	2	Y	-0-			8
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2			Y	-0-			8
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-		9 2			Y	-0-			8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	967	-0-	-83 B	-0-	48	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	61	1	1146	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1096	-0-	-134 B	-0-	58	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	852	-0-	-140 B	-0-	46	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	88	1	1555	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	671	-0-	-439 B	-0-	35	1	636	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2262	-0-	-48 B	-0-	113	1	2149	2	Y	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	117	1	2187	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2023	-0-	-347 B	-0-	107	1	1916	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2029	-0-	-296 B	-0-	110	1	1919	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1773	-0-	-521 B	-0-	95	1	1678	2	Y	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	110	1	1999	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2460	-0-	-90 B	-0-	122	1	2338	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2531	-0-	-104 B	-0-	128	1	2403	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2260	-0-	-320 B	-0-	119	1	2141	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2252	-0-	-414 B	-0-	122	1	2130	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2245	-0-	-297 B	-0-	121	1	2124	2	Y	-0-					-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	121	1	2202	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2056	-0-	-254 B	-0-	102	1	1954	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	1694	-0-	-817 B	-0-	86	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	1150	-0-	-1280 B	-0-	61	1	1089	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1194	-0-	-945 B	-0-	65	1	1129	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1239	-0-	-466 B	-0-	67	1	1172	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	928	-0-	-212 B	-0-	48	1	880	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1629	-0-	-321 B	-0-	81 6	1 9	1542	2	Y	5					54
05	1891	N	1291	-0-	-600 B	-0-	65 3	1 9	1223	2	Y	3					57
06	1650	N	998	-0-	-652 B	-0-	52 6	1 9	940	2	Y	5	32	1			30
07	1674	N	1377	-0-	-297 B	-0-	74 3	1 9	1300	2	Y	3					33
08	1302	N	839	-0-	-463 B	-0-	45	1	794	2	Y	-0-					33
09	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	72 2	1 9	1305	2	Y	2					35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	638	-0-	-22 B	-0-	32	1	606	2	Y	-0-					21
05	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	32	1	608	2	Y	-0-					21
06	660	N	573	-0-	-87 B	-0-	30	1	543	2	Y	-0-					21
07	651	N	603	-0-	-48 B	-0-	32	1	562	2	Y	8					29
							9	9									
08	651	N	560	-0-	-91 B	-0-	30	1	529	2	Y	1					30
							1	9									
09	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	30	1	542	2	Y	5					35
							6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

04	1560	N	947	-0-	-613 B	-0-	46	1	882	2	Y	17					52
							19	9									
05	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	50	1	945	2	Y	6					58
							7	9									
06	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	50	1	903	2	Y	-0-					58
07	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	55	1	955	2	Y	-0-					58
08	992	N	959	-0-	-33 B	-0-	51	1	904	2	Y	4					62
							4	9									
09	960	N	949	-0-	-11 B	-0-	49	1	899	2	Y	1					63
							1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

04	3840	X	3122	-0-	-718 B	-0-	155	1	2967	2	Y	-0-					77
05	3968	X	3245	-0-	-723 B	-0-	164	1	3081	2	Y	-0-					77
06	3840	X	3599	-0-	-241 B	-0-	190	1	3408	2	Y	1					78
							1	9									
07	3906	X	3610	-0-	-296 B	-0-	194	1	3399	2	Y	15					93
							17	9									
08	3875	X	3677	-0-	-198 B	-0-	198	1	3478	2	Y	1					94
							1	9									
09	3671	X	3671	-0-	-0- B	-0-	191	1	3477	2	Y	3					97
							3	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

04	2970	X	2865	-0-	-105 B	-0-	142	1	2714	2	Y	8					92
							9	9									
05	3069	X	2874	-0-	-195 B	-0-	145	1	2723	2	Y	5					97
							6	9									
06	2970	X	2546	-0-	-424 B	-0-	134	1	2412	2	Y	-0-	55	1			42
07	2976	X	1521	-0-	-1455 B	-0-	82	1	1439	2	Y	-0-					42
08	2976	X	2382	-0-	-594 B	-0-	128	1	2254	2	Y	-0-					42
09	2880	X	2163	-0-	-717 B	-0-	112	1	2048	2	Y	3					45
							3	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

04	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	68	1	1299	2	Y	19					84
							21	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	72	1	1346	2	Y	20					104
							22	9									
06	1410	N	1231	-0-	-179 B	-0-	64	1	1154	2	Y	12	88	1			28
							13	9									
07	1426	N	1234	-0-	-192 B	-0-	66	1	1151	2	Y	15					43
							17	9									
08	1426	N	1098	-0-	-328 B	-0-	58	1	1023	2	Y	15					58
							17	9									
09	1230	N	1165	-0-	-65 B	-0-	60	1	1092	2	Y	12					70
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1418	-0-	-22 B	-0-	70	1	1327	2	Y	19					86
							21	9									
05	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	72	1	1342	2	Y	20					106
							22	9									
06	1410	N	1272	-0-	-138 B	-0-	66	1	1192	2	Y	13	90	1			29
							14	9									
07	1457	N	1328	-0-	-129 B	-0-	71	1	1240	2	Y	15					44
							17	9									
08	1426	N	1281	-0-	-145 B	-0-	68	1	1196	2	Y	15					59
							17	9									
09	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	69	1	1254	2	Y	11					70
							12	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	58	1	1116	2	Y	23					58
							25	9									
05	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	72	1	1356	2	Y	8					66
							9	9									
06	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	72	1	1286	2	Y	-0-					66
07	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	75	1	1320	2	Y	-0-					66
08	1426	N	1350	-0-	-76 B	-0-	72	1	1271	2	Y	6					72
							7	9									
09	1350	N	1249	-0-	-101 B	-0-	65	1	1182	2	Y	2					74
							2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2894	X	2894	-0-	-0- B	-0-	144	1	2750	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2861	-0-	-53 B	-0-	145	1	2716	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2502	-0-	-558 B	-0-	132	1	2370	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2674	-0-	-488 B	-0-	144	1	2530	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2516	-0-	-646 B	-0-	135	1	2381	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2720	-0-	-160 B	-0-	141	1	2579	2	N	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1459	-0-	-41 B	-0-	72	1	1380	2	Y	6					49
							7	9									
05	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	76	1	1423	2	Y	6	42	1			13
							7	9									
06	1500	N	1326	-0-	-174 B	-0-	69	1	1247	2	Y	9					22
							10	9									
07	1519	N	1364	-0-	-155 B	-0-	73	1	1284	2	Y	6					28
							7	9									
08	1519	N	1258	-0-	-261 B	-0-	68	1	1189	2	Y	1					29
							1	9									
09	1320	N	1286	-0-	-34 B	-0-	67	1	1216	2	Y	3					32
							3	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2000	-0-	-460 B	-0-	100	1	1900	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2508	-0-	-34 B	-0-	127	1	2381	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2186	-0-	-274 B	-0-	115	1	2071	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	2139	-0-	-279 B	-0-	116	1	2023	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	1570	-0-	-941 B	-0-	84	1	1486	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2348	-0-	-82 B	-0-	122	1	2226	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3912	X	3912	-0-	-0- B	-0-	193	1	3694	2	Y	23					153
							25	9									
05	3858	X	3858	-0-	-0- B	-0-	195	1	3661	2	Y	2					155
							2	9									
*06	4573	X	4573	-0-	-0- B	-0-	241	1	4330	2	Y	2					157
							2	9									
*07	4374	X	4374	-0-	-0- B	-0-	236	1	4138	2	Y	-0-					157
*08	4376	X	4376	-0-	-0- B	-0-	235	1	4141	2	Y	-0-					157
09	4410	X	4009	-0-	-401 B	-0-	208	1	3798	2	Y	3					160
							3	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2125	-0-	-155 B	-0-	105	1	2010	2	Y	9					74
							10	9									
05	2232	X	2017	-0-	-215 B	-0-	102	1	1906	2	Y	8	62	1			20
							9	9									
06	2280	X	1690	-0-	-590 B	-0-	88	1	1587	2	Y	14					34
							15	9									
07	2356	X	1878	-0-	-478 B	-0-	101	1	1766	2	Y	10					44
							11	9									
08	2015	N	1673	-0-	-342 B	-0-	90	1	1581	2	Y	2					46
							2	9									
09	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	87	1	1590	2	Y	4					50
							4	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1628	-0-	-82 B	-0-	81	1	1540	2	Y	6					58
							7	9									
05	1953	N	1566	-0-	-387 B	-0-	79	1	1480	2	Y	6	49	1			15
							7	9									
06	3538	X	3538	-0-	-0- B	-0-	186	1	3335	2	Y	15					30
							17	9									
07	3512	X	3512	-0-	-0- B	-0-	189	1	3316	2	Y	6					36
							7	9									
08	2852	N	2852	-0-	-0- B	-0-	153	1	2698	2	Y	1					37
							1	9									
09	2994	X	2994	-0-	-0- B	-0-	155	1	2836	2	Y	3					40
							3	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	313	2	1	9	N	1					145
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					145
06	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					145
07	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					145
08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	287	2	1	9	N	1					146
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					146

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					100
05	868	N	847	-0-	-21 B	-0-	845	2	2	9	N	2					102
06	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	759	2	6	9	N	5					107
07	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	926	2	2	9	N	2					109
08	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	877	2	1	9	N	1					110
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1011	2	2	9	N	2					87
05	1085	N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032	2			N	-0-					87
06	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	956	2	2	9	N	2					89
07	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	986	2	10	9	N	9					98
08	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					98
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

04	8498	X	8498	-0-	-0- B	-0-	271	1	8081	2	N	133					257
							146	9									
05	7936	X	7933	-0-	-3 B	-0-	411	1	7511	2	N	10	173	1			94
							11	9									
06	7680	X	7629	-0-	-51 B	-0-	403	1	7225	2	N	1	1	8			94
							1	9									
07	8773	X	5272	-0-	-3501 B	-0-	286	1	4985	2	N	1	1	8			94
							1	9									
08	8773	X	2541	-0-	-6232 B	-0-	135	1	2406	2	N	-0-					94
*09	10005	X	10005	-0-	-0- B	-0-	502	1	9486	2	N	15	15	8			94
							17	9									

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

04	14569	X	14569	-0-	-0- B	-0-	800	1	13606	2	N	148	350	1			170
							163	9									
05	14647	X	14647	-0-	-0- B	-0-	1085	1	13562	2	N	-0-					170
06	13747	X	13747	-0-	-0- B	-0-	1036	1	12710	2	N	1	1	8			170
							1	9									
07	14044	X	14044	-0-	-0- B	-0-	1081	1	12961	2	N	2	2	8			170
							2	9									
08	11185	X	11185	-0-	-0- B	-0-	856	1	10329	2	N	-0-					170
*09	12550	X	12550	-0-	-0- B	-0-	726	1	11681	2	N	130	177	1	14	8	109
							143	9									

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

04	11190	X	10976	-0-	-214 B	-0-	609	1	10367	2	N	-0-					130
05	11563	X	11185	-0-	-378 B	-0-	828	1	10357	2	N	-0-					130
06	11190	X	10753	-0-	-437 B	-0-	810	1	9942	2	N	1	1	8			130
							1	9									
07	11408	X	10845	-0-	-563 B	-0-	835	1	10008	2	N	2	2	8			130
							2	9									
08	11408	X	9436	-0-	-1972 B	-0-	706	1	8511	2	N	199	177	1			152
							219	9									
09	10980	X	9411	-0-	-1569 B	-0-	616	1	8783	2	N	11	11	8			152
							12	9									

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

04	37980	X	32052	-0-	-5928 B	-0-	1780	1	30269	2	N	3					155
							3	9									
05	36859	X	31174	-0-	-5685 B	-0-	2309	1	28865	2	N	-0-					155
06	35670	X	30270	-0-	-5400 B	-0-	2266	1	27803	2	N	183	1	8			337
							201	9									
07	36115	X	31341	-0-	-4774 B	-0-	2411	1	28893	2	N	34	171	1	3	8	197
							37	9									
08	36115	X	27244	-0-	-8871 B	-0-	2086	1	25158	2	N	-0-					197
09	32040	X	29715	-0-	-2325 B	-0-	1224	1	28469	2	N	20	20	8			197
							22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	9395	-0-	-625 B	-0-	522	1	8873	2	N	-0-					227
05	10354	X	9222	-0-	-1132 B	-0-	683	1	8539	2	N	-0-					227
06	10020	X	8834	-0-	-1186 B	-0-	666	1	8167	2	N	1	1	8			227
							1	9									
07	9703	X	8852	-0-	-851 B	-0-	681	1	8169	2	N	2	2	8			227
							2	9									
08	9703	X	7552	-0-	-2151 B	-0-	558	1	6728	2	N	242	173	1			296
							266	9									
*09	9728	X	9728	-0-	-0- B	-0-	841	1	8863	2	N	22	162	1	22	8	134
							24	9									

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883

04	29850	X	26271	-0-	-3579 B	-0-	1459	1	24812	2	N	-0-					136
05	27869	X	26767	-0-	-1102 B	-0-	1982	1	24785	2	N	-0-					136
06	26970	X	25812	-0-	-1158 B	-0-	1944	1	23857	2	N	10	2	8			144
							11	9									
07	27683	X	26871	-0-	-812 B	-0-	2069	1	24798	2	N	4	4	8			144
							4	9									
08	27683	X	22319	-0-	-5364 B	-0-	1709	1	20610	2	N	-0-					144
09	26280	X	23468	-0-	-2812 B	-0-	597	1	22842	2	N	26	26	8			144
							29	9									

HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529

04	43500	X	35964	-0-	-7536 B	-0-	1997	1	33967	2	N	-0-					77
05	41416	X	35618	-0-	-5798 B	-0-	2638	1	32980	2	N	-0-					77
06	40080	X	33512	-0-	-6568 B	-0-	2525	1	30985	2	N	2	2	8			77
							2	9									
07	38874	X	34883	-0-	-3991 B	-0-	2686	1	32195	2	N	2	2	8			77
							2	9									
08	38068	X	30292	-0-	-7776 B	-0-	2319	1	27973	2	N	-0-					77
09	35970	X	32827	-0-	-3143 B	-0-	1076	1	31726	2	N	23	23	8			77
							25	9									

MYERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293557 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12760 - 14690

04	11250	X	7511	-0-	-3739 B	-0-	443	1	6732	2	N	305	168	1			137
							336	9									
05	9641	X	4763	-0-	-4878 B	-0-	382	1	4381	2	N	-0-					137
06	9330	X	7229	-0-	-2101 B	-0-	592	1	6634	2	N	3	3	8			137
							3	9									
07	9641	X	7100	-0-	-2541 B	-0-	584	1	6420	2	N	87	177	1	4	8	43
							96	9									
08	9486	X	1678	-0-	-7808 B	-0-	137	1	1541	2	N	-0-					43
09	7500	X	6145	-0-	-1355 B	-0-	308	1	5814	2	N	21	21	8			43
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1558	-0-	-332	B	-0-	1558	2			N	-0-					45
05	2015	N	1272	-0-	-743	B	-0-	1272	2			N	-0-					45
06	1890	N	1110	-0-	-780	B	-0-	1110	2			N	-0-					45
07	1612	N	1042	-0-	-570	B	-0-	1042	2			N	-0-					45
08	1271	N	980	-0-	-291	B	-0-	980	2			N	-0-					45
09	1110	N	987	-0-	-123	B	-0-	987	2			N	-0-					45

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124320	X	89242	-0-	-35078	B	-0-	87421	2	1821	9	Y	1655	1636	1			379
05	117521	X	86438	-0-	-31083	B	-0-	84612	2	1826	9	Y	1660	1897	1			142
06	107820	X	75609	-0-	-32211	B	-0-	74105	2	1504	9	Y	1367	1391	1			118
07	103416	X	73736	-0-	-29680	B	-0-	72183	2	1553	9	Y	1412	1442	1			88
08	96968	X	70614	-0-	-26354	B	-0-	68993	2	1621	9	Y	1474	1425	1			137
09	89250	X	62789	-0-	-26461	B	-0-	61470	2	1319	9	Y	1199	1132	1			204

MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	223350	X	162378	-0-	-60972	B	-0-	161221	2	1157	9	Y	1052	1043	1			241
05	212350	X	158064	-0-	-54286	B	-0-	156840	2	1224	9	Y	1113	1259	1			95
06	195330	X	143531	-0-	-51799	B	-0-	142463	2	1068	9	Y	971	982	1			84
07	189100	X	147159	-0-	-41941	B	-0-	146110	2	1049	9	Y	954	979	1			59
08	177382	X	152708	-0-	-24674	B	-0-	151582	2	1126	9	Y	1024	988	1			95
09	162390	X	134850	-0-	-27540	B	-0-	133878	2	972	9	Y	884	829	1			150

STEWART-CORLEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295458 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11847 PERF.12200 - 19769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		21789	-0-	21789	B	21789	21754	2	35	9	Y	32	25	1	5	8	2
07	127507	X	105718	-0-	-21789	B	-0-	105557	2	161	9	Y	146	108	1	24	8	16
08	151001	X	140776	-0-	-10225	B	-0-	140572	2	204	9	Y	185	153	1	26	8	22
09	146130	X	129195	-0-	-16935	B	-0-	128980	2	215	9	Y	195	167	1	37	8	13

DYER-SWINNEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295584 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12150 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		87518	-0-	87518	B	87518	87118	2	400	9	Y	364	333	1	5	8	26
07	328882	X	241364	-0-	-87518	B	-0-	239913	2	1451	9	Y	1319	1149	1	31	8	165
08	339419	X	319978	-0-	-19441	B	-0-	318172	2	1806	9	Y	1642	1550	1	33	8	224
09	328470	X	285015	-0-	-43455	B	-0-	283196	2	1819	9	Y	1654	1697	1	44	8	137

URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1361	-0-	-289	B	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	935	-0-	-367	B	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1047	-0-	-131	B	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	590	-0-	-760	B	-0-	590	3			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			Y	-0-					30
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-					30
06	10	N	7	-0-	-3 B	-0-	7	2			Y	-0-					30
07	62	N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			Y	-0-					30
08	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			Y	-0-					30
*09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					30

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					20
05	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2			Y	-0-					20
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					20
07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			Y	-0-					20
08	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			Y	-0-					20
09	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	3			Y	-0-					20

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	303	-0-	-147 B	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	362	-0-	-165 B	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	142	-0-	112 B	-114	3	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	112	-0-	50 B	-64	3	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28 B	-64	92	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38 B	-64	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	69	-0-	-55 B	-64	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-64					Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	263					Y	-0-					-0-
05	263	X	-0-	-0-	-263 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	2647	2	24	9	Y	22	22	1			11
05	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	76	1	2468	2	Y	21	27	1			5
							23	9									
06	2430	N	1843	-0-	-587 B	-0-	33	1	1797	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
07	2511	N	1895	-0-	-616 B	-0-	53	1	1828	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
08	2511	N	1940	-0-	-571 B	-0-	64	1	1861	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
09	1830	N	1787	-0-	-43 B	-0-	54	1	1719	2	Y	13	12	1			8
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	1635	-0-	-7335 B	-0-	1612	2	23	9	Y	21	63	1			10
05	12111	X	12111	-0-	-0- B	-0-	354	1	11580	2	Y	161	135	1			36
							177	9									
06	10944	X	10944	-0-	-0- B	-0-	197	1	10660	2	Y	79	73	1			42
							87	9									
07	12591	X	12591	-0-	-0- B	-0-	351	1	12102	2	Y	125	98	1			69
							138	9									
08	10265	X	10265	-0-	-0- B	-0-	336	1	9808	2	Y	110	127	1			52
							121	9									
09	8970	X	8893	-0-	-77 B	-0-	268	1	8518	2	Y	97	88	1			61
							107	9									

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14310	X	12021	-0-	-2289 B	-0-	11887	2	134	9	Y	122	128	1			60
05	14787	X	14589	-0-	-198 B	-0-	428	1	13993	2	Y	153	179	1			34
							168	9									
06	14310	X	9994	-0-	-4316 B	-0-	180	1	9728	2	Y	78	71	1			41
							86	9									
07	14787	X	12498	-0-	-2289 B	-0-	349	1	12041	2	Y	98	85	1			54
							108	9									
08	14601	X	13082	-0-	-1519 B	-0-	430	1	12531	2	Y	110	113	1			51
							121	9									
*09	14130	X	12710	-0-	-1420 B	-0-	386	1	12260	2	Y	58	41	1			68
							64	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14100	X	13379	-0-	-721 B	-0-	13210	2	169	9	Y	154	158	1			75
05	16189	X	16189	-0-	-0- B	-0-	475	1	15514	2	Y	182	220	1			37
							200	9									
06	14100	X	8938	-0-	-5162 B	-0-	159	1	8615	2	Y	149	106	1			80
							164	9									
07	14570	X	11644	-0-	-2926 B	-0-	324	1	11203	2	Y	106	127	1			59
							117	9									
08	16372	X	16372	-0-	-0- B	-0-	537	1	15655	2	Y	164	145	1			78
							180	9									
09	14745	X	14745	-0-	-0- B	-0-	445	1	14140	2	Y	145	183	1			40
							160	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13627	X	13627	-0-	-0- B	-0-	13439	2	188	9	Y	171	172	1			84
05	13715	X	13715	-0-	-0- B	-0-	402	1	13128	2	Y	168	215	1			37
							185	9									
06	14761	X	14761	-0-	-0- B	-0-	265	1	14336	2	Y	145	106	1			76
							160	9									
07	14437	X	14437	-0-	-0- B	-0-	402	1	13880	2	Y	141	139	1			78
							155	9									
08	11640	X	11640	-0-	-0- B	-0-	381	1	11121	2	Y	125	145	1			58
							138	9									
09	11635	X	11635	-0-	-0- B	-0-	351	1	11148	2	Y	124	105	1			77
							136	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7004	X	7004	-0-	-0-	B	-0-	6825	2	179	9	Y	163	180	1			79
05	6231	X	6181	-0-	-50	B	-0-	179	1	5847	2	Y	141	189	1			31
								155	9									
06	6030	X	4686	-0-	-1344	B	-0-	83	1	4508	2	Y	86	72	1			45
								95	9									
07	7224	X	7224	-0-	-0-	B	-0-	199	1	6879	2	Y	133	104	1			74
								146	9									
08	8139	X	8139	-0-	-0-	B	-0-	264	1	7696	2	Y	163	161	1			76
								179	9									
09	7431	X	7431	-0-	-0-	B	-0-	222	1	7046	2	Y	148	132	1			92
								163	9									

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	10771	-0-	-89	B	-0-	10631	2	140	9	Y	127	118	1			63
05	11799	X	11799	-0-	-0-	B	-0-	346	1	11296	2	Y	143	174	1			32
								157	9									
06	10860	X	9279	-0-	-1581	B	-0-	167	1	9020	2	Y	84	72	1			44
								92	9									
07	11256	X	11256	-0-	-0-	B	-0-	314	1	10830	2	Y	102	90	1			56
								112	9									
08	11409	X	11409	-0-	-0-	B	-0-	374	1	10913	2	Y	111	115	1			52
								122	9									
09	10883	X	10883	-0-	-0-	B	-0-	328	1	10436	2	Y	108	93	1			67
								119	9									

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13380	X	11644	-0-	-1736	B	-0-	271	1	11053	2	Y	291	296	1			66
								320	9									
05	13330	X	11022	-0-	-2308	B	-0-	256	1	10465	2	Y	274	294	1			46
								301	9									
06	12900	X	10659	-0-	-2241	B	-0-	10394	2	265	9	Y	241	238	1			49
07	13330	X	12234	-0-	-1096	B	-0-	286	1	11709	2	Y	217	208	1			58
								239	9									
08	13978	X	13978	-0-	-0-	B	-0-	266	1	13415	2	Y	270	268	1			60
								297	9									
09	13292	X	13292	-0-	-0-	B	-0-	284	1	12725	2	Y	257	242	1			75
								283	9									

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14352	X	14352	-0-	-0-	B	-0-	333	1	13611	2	Y	371	373	1			84
								408	9									
05	15205	X	15205	-0-	-0-	B	-0-	352	1	14425	2	Y	389	408	1			65
								428	9									
06	12008	X	12008	-0-	-0-	B	-0-	11726	2	282	9	Y	256	269	1			52
07	12147	X	12147	-0-	-0-	B	-0-	283	1	11604	2	Y	236	225	1			63
								260	9									
08	12475	X	12475	-0-	-0-	B	-0-	237	1	11939	2	Y	272	275	1			60
								299	9									
09	12366	X	12366	-0-	-0-	B	-0-	263	1	11782	2	Y	292	266	1			86
								321	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13470	X	12328	-0-	-1142 B	-0-	287	1	11716	2	Y	295	301	1			67
							325	9									
05	12586	X	12030	-0-	-556 B	-0-	279	1	11442	2	Y	281	300	1			48
							309	9									
06	12360	X	10851	-0-	-1509 B	-0-	10594	2	257	9	Y	234	235	1			47
07	12772	X	11064	-0-	-1708 B	-0-	258	1	10573	2	Y	212	203	1			56
							233	9									
08	12772	X	9900	-0-	-2872 B	-0-	188	1	9483	2	Y	208	218	1			46
							229	9									
09	12330	X	9491	-0-	-2839 B	-0-	201	1	9017	2	Y	248	221	1			73
							273	9									

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16620	X	15033	-0-	-1587 B	-0-	349	1	14263	2	Y	383	388	1			87
							421	9									
05	16647	X	16616	-0-	-31 B	-0-	386	1	15811	2	Y	381	403	1			65
							419	9									
06	16110	X	14920	-0-	-1190 B	-0-	14568	2	352	9	Y	320	320	1			65
07	16647	X	14199	-0-	-2448 B	-0-	331	1	13575	2	Y	266	260	1			71
							293	9									
08	16616	X	11813	-0-	-4803 B	-0-	224	1	11294	2	Y	268	279	1			60
							295	9									
09	16080	X	11148	-0-	-4932 B	-0-	237	1	10615	2	Y	269	250	1			79
							296	9									

BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14370	X	10136	-0-	-4234 B	-0-	235	1	9595	2	Y	278	317	1			63
							306	9									
05	16027	X	-0-	-0-	-16027 B	-0-					Y	-0-	63	1			-0-
06	21756	X	21756	-0-	-0- B	-0-	21283	2	473	9	Y	430	344	1			86
07	16128	X	16128	-0-	-0- B	-0-	375	1	15365	2	Y	353	344	1			95
							388	9									
08	15407	X	13809	-0-	-1598 B	-0-	260	1	13139	2	Y	373	385	1			83
							410	9									
09	19050	X	12246	-0-	-6804 B	-0-	259	1	11623	2	Y	331	317	1			97
							364	9									

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17402	X	17402	-0-	-0- B	-0-	403	1	16463	2	Y	487	488	1			110
							536	9									
05	18290	X	18019	-0-	-271 B	-0-	418	1	17100	2	Y	455	487	1			78
							501	9									
06	17700	X	16487	-0-	-1213 B	-0-	16030	2	457	9	Y	415	407	1			86
07	18290	X	15052	-0-	-3238 B	-0-	350	1	14346	2	Y	324	324	1			86
							356	9									
08	18011	X	14768	-0-	-3243 B	-0-	279	1	14059	2	Y	391	387	1			90
							430	9									
09	17430	X	13637	-0-	-3793 B	-0-	288	1	12912	2	Y	397	370	1			117
							437	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44370	X	42447	-0-	-1923 B	-0-	42237	2	210	9	Y	191	115	1			160
05	51801	X	43489	-0-	-8312 B	-0-	1286	1	42013	2	Y	173	289	1			44
							190	9									
06	50130	X	39976	-0-	-10154 B	-0-	722	1	39048	2	Y	187	167	1			64
							206	9									
07	51801	X	41308	-0-	-10493 B	-0-	1157	1	39933	2	Y	198	169	1			93
							218	9									
08	44268	X	41099	-0-	-3169 B	-0-	1356	1	39535	2	Y	189	228	1			54
							208	9									
09	42450	X	38914	-0-	-3536 B	-0-	1180	1	37534	2	Y	182	115	1			121
							200	9									

MONTANO WELL #: 2H RRCID -> 291429 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12513 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73020	X	63029	-0-	-9991 B	-0-	62558	2	471	9	Y	428	259	1			358
05	79422	X	63788	-0-	-15634 B	-0-	1882	1	61486	2	Y	382	642	1			98
							420	9									
06	76860	X	60025	-0-	-16835 B	-0-	1081	1	58478	2	Y	424	377	1			145
							466	9									
07	79422	X	59925	-0-	-19497 B	-0-	1673	1	57775	2	Y	434	373	1			206
							477	9									
08	66464	X	59056	-0-	-7408 B	-0-	1944	1	56662	2	Y	409	499	1			116
							450	9									
09	63030	X	55335	-0-	-7695 B	-0-	1674	1	53232	2	Y	390	246	1			260
							429	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		41	-0-	41	42	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
08	42	N	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2518	N	1822	-0-	-696	-0-	78	1	1744	2	Y	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	49	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	883	-0-	-347	-0-	38	1	845	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1158	-0-	-423	-0-	50	1	1108	2	Y	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	2	Y	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	66	1	1457	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5370	X	3312	-0-	-2058	-0-	140	1	3117	2	Y	50					50
							55	9									
*05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	224	1	4977	2	Y	-0-					50
*06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	205	1	4559	2	Y	-0-					50
*07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	231	1	5123	2	Y	-0-					50
*08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	243	1	5399	2	Y	-0-					50
*09	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	220	1	4899	2	Y	-0-					50

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6186	-0-	-1014	-0-	105	1	6081	2	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6456	-0-	-860	-0-	306	1	6150	2	Y	-0-					-0-
06	7080	X	3683	-0-	-3397	-0-	191	1	3492	2	Y	-0-					-0-
07	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	408	1	7956	2	Y	-0-					-0-
08	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	315	1	6576	2	Y	-0-					-0-
09	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	310	1	6091	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	515	-0-	-145	-0-	9	1	506	2	Y	-0-	60	7			-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	17	1	8			16
							19	9									
06	660	N	522	-0-	-138	-0-	27	1	495	2	Y	-0-					16
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	24	1	462	2	Y	28					44
							31	9									
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	Y	-0-					44
09	510	N	189	-0-	-321	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					44

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2640	-0-	-360	10198	45	1	2595	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2529	-0-	-571	9627	120	1	2409	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2654	-0-	-346	9281	137	1	2517	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2634	-0-	-466	8815	129	1	2505	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2711	-0-	-389	8426	124	1	2587	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2415	-0-	-585	7841	117	1	2298	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	2026	-0-	-3974	-0-	34	1	1992	2	Y	-0-	78	7			12
05	6200	X	1673	-0-	-4527	-0-	79	1	1594	2	Y	-0-					12
06	5760	X	2524	-0-	-3236	-0-	131	1	2393	2	Y	-0-					12
07	5952	X	2293	-0-	-3659	-0-	112	1	2181	2	Y	-0-					12
08	5952	X	3873	-0-	-2079	-0-	177	1	3696	2	Y	-0-					12
09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	244	1	4798	2	Y	-0-					12

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	6759	-0-	-591	-0-	115	1	6644	2	Y	-0-	3	7			-0-
05	7564	X	7244	-0-	-320	-0-	343	1	6901	2	Y	-0-					-0-
06	7290	X	6635	-0-	-655	-0-	343	1	6292	2	Y	-0-					-0-
07	7533	X	5894	-0-	-1639	-0-	288	1	5606	2	Y	-0-					-0-
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	336	1	7012	2	Y	-0-					-0-
*09	7020	X	6685	-0-	-335	-0-	324	1	6361	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3048	-0-	-732	-0-	52	1	2996	2	Y	-0-					-0-
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	185	1	3722	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3101	-0-	-679	-0-	160	1	2941	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2140	-0-	-1580	-0-	104	1	2036	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	2884	-0-	-1022	-0-	132	1	2752	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	1926	-0-	-1854	-0-	93	1	1833	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4560	X	4056	-0-	-504	-0-	172	1	3829	2	Y	50					50
							55	9									
*05	4681	X	4638	-0-	-43	-0-	199	1	4439	2	Y	-0-					50
*06	4530	X	3595	-0-	-935	-0-	155	1	3440	2	Y	-0-					50
*07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	221	1	4918	2	Y	-0-					50
*08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	222	1	4931	2	Y	-0-					50
*09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	229	1	5093	2	Y	-0-					50

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	39	1	2267	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3520	-0-	420	420	167	1	3353	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3611	-0-	611	1031	187	1	3424	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3556	-0-	456	1487	174	1	3382	2	Y	-0-					-0-
08	5355	X	3868	-0-	-1487	-0-	177	1	3691	2	Y	-0-					-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	157	1	3081	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
*08	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6330	X	6138	-0-	-192	-0-	261	1	5793	2	Y	76					76
							84	9									
*05	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	284	1	6315	2	Y	-0-					76
*06	5580	X	5211	-0-	-369	-0-	224	1	4987	2	Y	-0-					76
*07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	279	1	6207	2	Y	-0-					76
*08	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	304	1	6753	2	Y	-0-					76
*09	6390	X	6093	-0-	-297	-0-	262	1	5831	2	Y	-0-					76

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

04	5280	X	4233	-0-	-1047	-0-	4233	2			N	-0-					99
05	5053	X	4786	-0-	-267	-0-	4786	2			N	-0-					99
06	4860	X	4300	-0-	-560	-0-	4300	2			N	-0-					99
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					99
08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					99
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					99

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

04	3000	N	3198	-0-	198	306	3198	2			N	-0-					120
05	0	W	3019	-0-	3019	3325	3019	2			N	-0-					120
06	0	W	3076	-0-	3076	6401	3076	2			N	-0-					120
07	0	W	1561	-0-	1561	7962	1561	2			N	-0-					120
08	9686	X	1724	-0-	-7962	-0-	1724	2			N	-0-					120
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					120

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	336	2	N	-0-					167
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	2	N	-0-					167
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					167
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	335	2	N	-0-					167
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	6	1	315	2	N	-0-					167
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	2	N	-0-					167

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	69	1	859	2	Y	32	1	1			55
							35	9									
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	Y	3	6	1			52
							3	9									
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	Y	1	1	1			52
							1	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	Y	-0-	2	1			50
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	1			Y	-0-					50
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	1					51
							1	9									

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1862	N	940	-0-	-922	-0-	68	1	849	2	N	21	1	1			110
							23	9									
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	77	1	863	2	N	30	7	1			133
							33	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	72	1	849	2	N	24	7	1			150
							26	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	81	1	890	2	N	22	8	1			164
							24	9									
08	651	N	55	-0-	-596	-0-	35	1	20	9	N	18	1	1			181
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	34	1	869	2	N	22	2	1			201
							24	9									

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 291346 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 8548 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	27	1	1118	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	29	1	1169	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1080	N	814	-0-	-266	-0-	812	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	28	1	1162	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	21	1	1034	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	25	1	1128	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	42	1	1709	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	41	1	1699	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1530	N	627	-0-	-903	-0-	626	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1798	N	1025	-0-	-773	-0-	24	1	999	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1736	N	1306	-0-	-430	-0-	25	1	1279	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	26	1	1146	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	2	1	9	N	1					181
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	15	2	2	9	N	2	102	1			81
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	9	2	7	9	N	6					87
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	4	2	4	9	N	4					91
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	12	2	7	9	N	6					97
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	6	2	4	9	N	4					101

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	674	2	42	9	Y	38					130
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	641	2	39	9	Y	35					165
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	650	2	41	9	Y	37					202
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	663	2	33	9	Y	30	186	1			46
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	652	2	33	9	Y	30					76
09	690	N	564	-0-	-126	-0-	540	2	24	9	Y	22					98

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2021	-0-	-979	5035	1885	2	136	9	N	124	194	1			120
05	3100	N	1986	-0-	-1114	3921	1863	2	123	9	N	112	175	1			57
06	3000	N	1940	-0-	-1060	2861	1805	2	135	9	N	123					180
07	3100	N	2004	-0-	-1096	1765	1871	2	133	9	N	121	196	1			105
08	3100	N	1923	-0-	-1177	588	1800	2	123	9	N	112	177	1			40
09	2272	N	1684	-0-	-588	-0-	1570	2	114	9	N	104					144

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	526	-0-	-254	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	630	N	418	-0-	-212	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

04	2170	N	1121	-0-	-1049	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	198	2	108	9	Y	98	98	1			-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	170	2	72	9	Y	65	65	1			-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-					63
05	682	N	486	-0-	-196	-0-	486	3		N	-0-					63
06	450	N	19	-0-	-431	-0-	19	3		N	-0-					63
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-					63
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3		N	-0-					63
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT					63

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-					10
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-					10
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-					10
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3		N	-0-					10
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-					10
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT					10

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					44
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					44
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					44
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					44
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					44
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	865	-0-	-185	-0-	865	2			N	-0-					47
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					47
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					47
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					47
08	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			N	-0-					47
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					47

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					8
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					8
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					8
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					8
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					8
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	291	-0-	-279	-0-	291	2			N	-0-					20
05	713	N	377	-0-	-336	-0-	377	2			N	-0-					20
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					20
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					20
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					20
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					20

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1052	-0-	-1948	4560	298	1	754	2	N	-0-					116
05	3100	N	1180	-0-	-1920	2640	349	1	831	2	N	-0-					116
06	3000	N	1052	-0-	-1948	692	298	1	754	2	N	-0-					116
07	1714	N	1022	-0-	-692	-0-	315	1	707	2	N	-0-					116
08	1178	N	542	-0-	-636	-0-	231	1	311	2	N	-0-					116
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	234	1	593	2	N	-0-					33
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	185	1	439	2	N	-0-					33
06	1080	N	827	-0-	-253	-0-	234	1	593	2	N	-0-					33
07	868	N	465	-0-	-403	-0-	143	1	322	2	N	-0-					33
08	620	N	249	-0-	-371	-0-	106	1	143	2	N	-0-					33
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					33

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2023

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					163
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	550	3	3	9	N	3	148	1			18
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	450	3	10	9	N	9					27
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	723	3	26	9	N	24					51
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	710	3	10	9	N	9					60
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	700	3	7	9	N	6					66

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2023

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1190	2	17	9	N	15	93	1					42
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2193	2	8	9	N	7							49
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1121	2	11	9	N	10							59
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	2	13	9	N	12							71
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1018	2	10	9	N	9							80
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1379	2	9	9	N	8							88

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	77	2	24	9	N	22							97
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	47	2	25	9	N	23							120
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	103	2	24	9	N	22							142
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1494	2	14	9	N	13							155
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	219	2	13	9	N	12							167
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	160	2	9	9	N	8							175

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	312	1	1705	2	Y	-0-					-0-
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	410	1	3152	2	Y	-0-					-0-
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	409	1	2147	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1999	-0-	-233	-0-	329	1	1670	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	1932	-0-	-1633	-0-	366	1	1566	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					200
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					200
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	35	1	182	2	Y	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	58	1	248	2	Y	-0-					200
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					200

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN (PETTIT -A-) 70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH OU A WELL #: 1 U RRCID -> 291646 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 7462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	6	1	227	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URSUS OIL AND GAS 879300
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

04	660 N	332	-0-	-328	-0-	325	3	7	9	N	6					197
05	682 N	110	-0-	-572	-0-	110	3			N	-0-					197
06	510 N	105	-0-	-405	-0-	105	3			N	-0-					197
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					197
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	45	3	7	9	N	6					203
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					203

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELMS OIL COMPANY 250120
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2526	2	2	9	N	2					90
05	2728	N	2580	-0-	-148	-0-	2579	2	1	9	N	1					91
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2391	2	2	9	N	2					93
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2466	2	2	9	N	2					95
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2344	2	3	9	N	3					98
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2038	-0-	-962	4665	2021	2	17	9	N	15					173
05	3100	N	2078	-0-	-1022	3643	2063	2	15	9	N	14					187
06	3000	N	1935	-0-	-1065	2578	1912	2	23	9	N	21					208
07	3100	N	1997	-0-	-1103	1475	1973	2	24	9	N	22					230
08	3100	N	1889	-0-	-1211	264	1875	2	14	9	N	13					243
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	264					N	NO RPT					243

BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	606	2	8	9	N	7					94
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5					99
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	574	2	11	9	N	10					109
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	N	2					111
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1					112
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					183
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					190
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					176
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					51
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					51
06	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					51
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					51
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					51
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1966	-0-	-1034	3712	1890	2	76	9	N	69					139
05	3100	N	1953	-0-	-1147	2565	1872	2	81	9	N	74	182	1			31
06	3000	N	1950	-0-	-1050	1515	1917	2	33	9	N	30					61
07	3100	N	1957	-0-	-1143	372	1949	2	8	9	N	7					68
08	2185	N	1813	-0-	-372	-0-	1813	2			N	-0-					68
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					68

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	2	33	9	Y	30					146
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	2	26	9	Y	24					170
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	4	2	13	9	Y	12					182
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	2	31	9	Y	28	170	1			40
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	2	21	9	Y	19					59
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	21					80

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					54
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					54
06	630	N	161	-0-	-469	-0-	161	2			N	-0-					54
07	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	2			N	-0-					54
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					54
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					54

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

04	3000	N	1652	-0-	-1348	3932	1630	2	22	9	N	20					198
05	3100	N	1859	-0-	-1241	2691	1835	2	24	9	N	22	184	1			36
06	3000	N	1839	-0-	-1161	1530	1822	2	17	9	N	15					51
07	2745	N	1215	-0-	-1530	-0-	1202	2	13	9	N	12					63
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2243	2	21	9	N	19					82
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					82

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
06	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1567	-0-	-386	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
BRINE TEXAS USA, LLC 093394
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023 - WELL PLUGGED 05/15/23

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					119
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					119
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					119
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					30
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					30
06	300	#	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					30
07	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					30
08	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					30
09	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					30

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023 - WELL PLUGGED 04/20/23

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) 71599 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIAMS SWD WELL #: 1 RRCID -> 293143 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5906 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2023

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

LARGO OIL COMPANY 486640
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	5					85
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1	1	8			85
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	2	2	9	N	2					87
07	3100	N	3237	-0-	137	137	3236	2	1	9	N	1	1	8			87
08	982	N	845	-0-	-137	-0-	833	2	12	9	N	11					98
09	1170	N	998	-0-	-172	-0-	998	2			N	-0-					98

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2466	-0-	-534	7477	450	1	1922	2	N	85	187	1			63
							94	9									
05	3100	N	2502	-0-	-598	6879	465	1	1949	2	N	80					143
							88	9									
06	3000	N	2406	-0-	-594	6285	450	1	1877	2	N	72	185	1			30
							79	9									
07	3100	N	2427	-0-	-673	5612	360	1	1975	2	N	84					114
							92	9									
08	3100	N	2331	-0-	-769	4843	465	1	1775	2	N	83					197
							91	9									
09	3000	N	1856	-0-	-1144	3699	364	1	1434	2	N	53	178	1			72
							58	9									

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					1
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	19	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					3

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					1
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	39	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					4

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					1
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	18	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					2

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			213
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			211
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			210
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			208
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			207
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					207

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	447	2	90	9	N	82	137	1			114
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	479	2	88	9	N	80					194
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	341	2	73	9	N	66	180	1			80
07	558	N	323	-0-	-235	-0-	257	2	66	9	N	60					140
08	558	N	255	-0-	-303	-0-	209	2	46	9	N	42					182
09	420	N	38	-0-	-382	-0-	29	2	9	9	N	8					190

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					774
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					774
06	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					774
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					774
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					777
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					777

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12306 - 12334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13572	R	7805	-0-	-5767	-0-	23 696	1 9	7086	2	N	633	570	1			477
05	11935	#	8993	-0-	-2942	-0-	26 801	1 9	8166	2	N	728	758	1			447
06	10500	#	9428	-0-	-1072	-0-	26 780	1 9	8622	2	N	709	752	1			404
07	10850	#	9977	-0-	-873	-0-	31 833	1 9	9113	2	N	757	751	1			410
08	10850	#	8691	-0-	-2159	-0-	54 718	1 9	7919	2	N	653	741	1			322
09	9420	#	6192	-0-	-3228	-0-	407 547	1 9	5238	2	N	497	374	1			445

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					7
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			Y	-0-					7
06	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			Y	-0-					7
07	713	N	553	-0-	-160	-0-	553	2			Y	-0-					7
08	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	2			Y	-0-					7
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					7

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					15
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					15
06	900	N	740	-0-	-160	-0-	740	2			N	-0-					15
07	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					15
08	961	N	742	-0-	-219	-0-	742	2			N	-0-					15
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					15

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	548	-0-	-112	-0-	548	2			N	-0-					66
05	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					66
06	630	N	275	-0-	-355	-0-	275	2			N	-0-					66
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					66
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					66
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					8
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					8
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					8
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					8
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					8
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2078	-0-	-262	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2257	-0-	-223	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1938	-0-	-222	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2161	-0-	-269	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	1713	-0-	-519	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1587	-0-	-366	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					10
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					10
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					10
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					10
08	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	2125	2			Y	-0-					10
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					10

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					11
05	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			Y	-0-					11
06	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	2			Y	-0-					11
07	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			Y	-0-					11
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			Y	-0-					11
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					11

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					5
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					5
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					5
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					5
08	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			N	-0-					5
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1187	-0-	-523	-0-	1187	2			Y	-0-					12
05	1767	N	1251	-0-	-516	-0-	1251	2			Y	-0-					12
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					12
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					12
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					12
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					96
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					96
06	2880	X	2678	-0-	-202	-0-	2678	2			Y	-0-					96
07	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2			Y	-0-					96
08	3255	X	2688	-0-	-567	-0-	2688	2			Y	-0-					96
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					96

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					3
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					3
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					3
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					3
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					3
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					3

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					60
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					60
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					60
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					60
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					60
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					60

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1153	-0-	-437	-0-	1153	2			Y	-0-					3
05	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			Y	-0-					3
06	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1020	2			Y	-0-					3
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			Y	-0-					3
08	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1024	2			Y	-0-					3
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					5
05	558	N	269	-0-	-289	-0-	269	2			N	-0-					5
06	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-					5
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					5
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					5
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					12
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					12
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					12
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					12
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3636	-0-	-834	-0-	3636	2			Y	-0-					27
05	4867	X	3628	-0-	-1239	-0-	3628	2			Y	-0-					27
06	4710	X	3749	-0-	-961	-0-	3749	2			Y	-0-					27
07	4867	X	4061	-0-	-806	-0-	4061	2			Y	-0-					27
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					27
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					27

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	2			N	-0-					8
05	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-					8
06	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1046	2			N	-0-					8
07	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					8
08	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-					8
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1224	-0-	-336	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1326	-0-	-255	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	843	-0-	-957	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	830	-0-	-317	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1326	-0-	-324	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	554	-0-	-106	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					33
05	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			N	-0-					33
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					33
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					33
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					33
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					33

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1163	2	270	9	N	245					250
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1213	2	339	9	N	308	503	1			55
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1071	2	48	9	N	44					99
07	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	1160	2	37	9	N	34					133
08	1550	N	1126	-0-	-424	-0-	1075	2	51	9	N	46	174	1			5
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					5

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2264	-0-	-76	-0-	2264	2			N	-0-					3
05	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	2325	2			N	-0-					3
06	2160	N	1862	-0-	-298	-0-	1862	2			N	-0-					3
07	2325	N	2017	-0-	-308	-0-	2017	2			N	-0-					3
08	2325	N	1869	-0-	-456	-0-	1869	2			N	-0-					3
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					3
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					3
06	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1148	2			Y	-0-					3
07	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	1243	2			Y	-0-					3
08	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1152	2			Y	-0-					3
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2563	-0-	-167	-0-	2563	2			N	-0-					20
05	2697	X	2585	-0-	-112	-0-	2585	2			N	-0-					20
06	2550	X	2245	-0-	-305	-0-	2245	2			N	-0-					20
07	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	2431	2			N	-0-					20
08	2635	X	2253	-0-	-382	-0-	2253	2			N	-0-					20
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					10
05	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	1766	2			Y	-0-					10
06	1800	N	1505	-0-	-295	-0-	1505	2			Y	-0-					10
07	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1630	2			Y	-0-					10
08	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	1511	2			Y	-0-					10
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	298	-0-	-152	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2711	-0-	-139	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2347	-0-	-503	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2542	-0-	-310	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2355	-0-	-466	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	2715	-0-	-1395	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3442	-0-	-991	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3367	-0-	-923	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3647	-0-	-786	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3379	-0-	-434	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					15
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					15
06	2250	N	1913	-0-	-337	-0-	1913	2			N	-0-					15
07	2325	N	2072	-0-	-253	-0-	2072	2			N	-0-					15
08	2387	N	1920	-0-	-467	-0-	1920	2			N	-0-					15
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					12
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					12
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					12
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					12
08	2201	N	1459	-0-	-742	-0-	1459	2			Y	-0-					12
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1199	-0-	-301	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					12
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					12
06	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	1990	2			Y	-0-					12
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					12
08	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	1997	2			Y	-0-					12
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					12

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2819	-0-	-991	-0-	2819	2			N	-0-					10
05	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	3000	2	6	9	N	5					15
06	3000	X	2510	-0-	-490	-0-	2371	2	139	9	N	126	136	1			5
07	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2569	2	15	9	N	14					19
08	3007	X	2385	-0-	-622	-0-	2385	2			N	-0-					19
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					19

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	513	-0-	-237	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	357	-0-	-363	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3334	-0-	-176	-0-	3334	2			Y	-0-					7
05	3534	X	3512	-0-	-22	-0-	3512	2			Y	-0-					7
06	3420	X	2882	-0-	-538	-0-	2882	2			Y	-0-					7
07	3441	X	3122	-0-	-319	-0-	3122	2			Y	-0-					7
08	3472	X	2893	-0-	-579	-0-	2893	2			Y	-0-					7
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					7

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1223	-0-	-547	-0-	1223	2			Y	-0-					13
05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			Y	-0-					13
06	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	1505	2			Y	-0-					13
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					13
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					13
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					13

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1367	-0-	-223	-0-	1367	2			Y	-0-					12
05	1178	N	796	-0-	-382	-0-	796	2			Y	-0-					12
06	990	N	867	-0-	-123	-0-	867	2			Y	-0-					12
07	1426	N	939	-0-	-487	-0-	939	2			Y	-0-					12
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					12
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					12

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1511	-0-	-289	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2563	-0-	-917	-0-	2563	2			N	-0-					3
05	3596	X	1981	-0-	-1615	-0-	1981	2			N	-0-					3
06	3270	X	2296	-0-	-974	-0-	2296	2			N	-0-					3
07	2914	X	2486	-0-	-428	-0-	2486	2			N	-0-					3
08	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	2304	2			N	-0-					3
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2650	-0-	-530	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2648	-0-	-235	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2270	-0-	-520	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2459	-0-	-424	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2279	-0-	-356	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3632	-0-	632	632	3632	2			N	-0-					27
05	2450	N	1818	-0-	-632	-0-	1818	2			N	-0-					27
06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					27
07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					27
08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					27
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					27

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	4651	-0-	-1169	-0-	4651	2		N	-0-			28
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2		N	-0-			28
06	5400	X	5376	-0-	-24	-0-	5376	2		N	-0-			28
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2		N	-0-			28
08	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2		N	-0-			28
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				N	NO RPT			28

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	630	N	421	-0-	-209	-0-	421	2		N	-0-			-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2		N	-0-			-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2		N	-0-			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2303	-0-	-577	-0-	2303	2		Y	-0-			3
05	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	2433	2		Y	-0-			3
06	2340	N	1964	-0-	-376	-0-	1964	2		Y	-0-			3
07	2387	N	2127	-0-	-260	-0-	2127	2		Y	-0-			3
08	2418	N	1971	-0-	-447	-0-	1971	2		Y	-0-			3
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-				Y	NO RPT			3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2		Y	-0-			75
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2		Y	-0-			75
06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2		Y	-0-			75
07	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2		Y	-0-			75
08	6386	X	5351	-0-	-1035	-0-	5351	2		Y	-0-			75
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-				Y	NO RPT			75

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4349	-0-	-271	-0-	4349	2		Y	-0-			12
05	4774	X	4565	-0-	-209	-0-	4565	2		Y	-0-			12
06	4620	X	3954	-0-	-666	-0-	3954	2		Y	-0-			12
07	4774	X	4282	-0-	-492	-0-	4282	2		Y	-0-			12
08	4650	X	3968	-0-	-682	-0-	3968	2		Y	-0-			12
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-				Y	NO RPT			12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2227	-0-	-383	-0-	2227	2		Y	-0-			12
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		Y	-0-			12
06	2460	N	2245	-0-	-215	-0-	2245	2		Y	-0-			12
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		Y	-0-			12
08	2480	N	2253	-0-	-227	-0-	2253	2		Y	-0-			12
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-				Y	NO RPT			12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
TSAR ENERGY, LLC 872178
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	2	3	9	N	3					179
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1227	2	14	9	N	13					192
06	1320	N	651	-0-	-669	-0-	641	2	10	9	N	9					201
07	1364	N	959	-0-	-405	-0-	953	2	6	9	N	5					206
08	1240	N	592	-0-	-648	-0-	589	2	3	9	N	3					209
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	878	2	3	9	N	3					212

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	5675	-0-	-745	-0-	781	1	4894	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6226	-0-	-408	-0-	837	1	5389	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5802	-0-	-618	-0-	810	1	4992	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	6081	-0-	-26	-0-	831	1	5250	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5694	-0-	-537	-0-	800	1	4894	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5200	-0-	-830	-0-	794	1	4164	2	N	220	175	1			45
							242	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5263	-0-	-77	-0-	448	1	4727	2	Y	80					127
							88	9									
05	5518	X	4306	-0-	-1212	-0-	378	1	3919	2	Y	8					135
							9	9									
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	434	1	5242	2	Y	8					143
							9	9									
07	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	428	1	4881	2	Y	4					147
							4	9									
08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	413	1	4856	2	Y	31					178
							34	9									
09	5100	X	4886	-0-	-214	-0-	403	1	4482	2	Y	1	114	1			65
							1	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					17
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					17
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					17
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					17
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					17
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					17

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	421	1	4294	2	N	-0-					82
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	422	1	4370	2	N	-0-					82
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	389	1	4228	2	N	-0-					82
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	434	1	4289	2	N	-0-					82
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	434	1	4166	2	N	-0-					82
09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	428	1	4012	2	N	-0-					82

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
	JOHNSON				WELL #: 3	RRCID -> 250884			COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 11637			PERF. 9593 - 10986		
04	3000	N	2093	-0-	-907	1087	183 1	1 9	1909	2	N	1					53
05	3100	N	2019	-0-	-1081	6	177 2	1 9	1840	2	N	2					55
06	2688	N	2682	-0-	-6	-0-	204 1	1 9	2477	2	N	1					56
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	204 23	1 9	2343	2	N	21					77
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	198 1	1 9	2326	2	N	1					78
09	2610	N	2320	-0-	-290	-0-	190	1	2130	2	N	-0-	56	1			22
	TIPTON GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 251767			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 11368			PERF. 9547 - 10896		
04	5790	X	5327	-0-	-463	-0-	459 29	1 9	4839	2	Y	26					32
05	5673	X	4369	-0-	-1304	-0-	384 3	1 9	3982	2	Y	3					35
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	432 31	1 9	5233	2	Y	28					63
07	5673	X	5326	-0-	-347	-0-	429	1	4897	2	Y	-0-					63
08	5487	X	5307	-0-	-180	-0-	412 46	1 9	4849	2	Y	42					105
09	5310	X	5075	-0-	-235	-0-	418 15	1 9	4642	2	Y	14	56	1			63
	PUMA GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 255095			COMPL. DATE 01/04/2010			TOTAL DEPTH 11590			PERF. 9680 - 11194		
04	690	N	586	-0-	-104	-0-	47	1	539	2	N	-0-					24
05	651	N	466	-0-	-185	-0-	40	1	426	2	N	-0-					24
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	675	2	N	1					25
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	50	1	597	2	N	-0-					25
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	573	2	N	2					27
09	720	N	613	-0-	-107	-0-	50 12	1 9	551	2	N	11					38
	LUCAS GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 256117			COMPL. DATE 11/05/2010			TOTAL DEPTH 11458			PERF. 9467 - 11259		
04	12510	X	11850	-0-	-660	-0-	1024 18	1 9	10808	2	N	16					33
05	12741	X	9863	-0-	-2878	-0-	868	1	8995	2	N	-0-					33
06	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	976	1	11782	2	N	-0-					33
07	12400	X	12057	-0-	-343	-0-	968	1	11089	2	N	-0-					33
08	12369	X	12137	-0-	-232	-0-	946 48	1 9	11143	2	N	44					77
09	12750	X	11504	-0-	-1246	-0-	948 11	1 9	10545	2	N	10	59	1			28

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5618	-0-	-442	-0-	486	1 2 9	5130	2	N	2					26
05	6262	X	4779	-0-	-1483	-0-	419	1 3 9	4357	2	N	3					29
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	478	1 2 9	5732	2	N	2					31
07	6014	X	5761	-0-	-253	-0-	462	1 1 9	5298	2	N	1					32
08	5952	X	5755	-0-	-197	-0-	450	1 6 9	5299	2	N	5					37
09	6210	X	5515	-0-	-695	-0-	446	1 1 9	5068	2	N	1					38

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					58
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					58
06	1530	N	1241	-0-	-289	-0-	1241	2			N	-0-					58
07	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	1349	2			N	-0-					58
08	1581	N	866	-0-	-715	-0-	866	2			N	-0-					58
09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2			N	-0-					58

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	224	2	17	9	N	15					15
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	233	2	21	9	N	19	34	1			-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6330 X	6316	-0-	-14	-0-	545 1 33 9	5738 2	Y	30			35
05	6541 X	5332	-0-	-1209	-0-	469 1 2 9	4861 2	Y	2			37
06	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	511 1 34 9	6009 2	Y	31			68
07	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	557 1	6331 2	Y	-0-			68
08	6634 X	6423	-0-	-211	-0-	499 1 37 9	5887 2	Y	34			102
09	6540 X	6312	-0-	-228	-0-	520 1 18 9	5774 2	Y	16	61 1		57

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	1			N	-0-					85
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	205	1	11	2	N	-0-					85
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	1			N	-0-					85
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					85
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					85
*09	90	N	82	-0-	-8	-0-	76	1	6	2	N	-0-					85

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3830	2	11	9	N	10					184
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6873	2	17	9	N	15					199
06	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6181	2	14	9	N	13					212
07	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5737	2	14	9	N	13					225
08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5918	2	11	9	N	10					235
09	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-	175	1			60

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					207
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					207
06	2610	N	2484	-0-	-126	-0-	2484	2			N	-0-					207
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					207
08	2759	N	2523	-0-	-236	-0-	2519	2	4	9	N	4	176	1			35
09	2490	N	1532	-0-	-958	-0-	1530	2	2	9	N	2					37

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	60	1	1989	2	N	20					171
							22	9									
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	62	1	1967	2	N	20					191
							22	9									
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	60	1	1803	2	N	6					197
							7	9									
07	2139	N	451	-0-	-1688	-0-	12	1	411	2	N	25					222
							28	9									
08	2046	N	1576	-0-	-470	-0-	62	1	1514	2	N	-0-					222
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	170	0			52

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
84 ENERGY LLC 856467
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	5	158	1			16
05	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
06	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
07	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
08	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) //CONT.// 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TC OIL AND GAS, LLC 840303
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	91	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		172	-0-	172	172	172	2			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-				-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	91	-0-	-539	-0-	89	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		108	-0-	108	299	108	2			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	162	-0-	-198	-0-	149	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	219	-0-	219	219	219	2			Y	-0-					-0-
*09		DLQ G-10	319	-0-	319	538	318	2	1	9	Y	1					1

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	84	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	100	-0-	100	126	100	2			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	122	-0-	122	326	122	2			Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	46	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	87	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		199	-0-	199	347	199	2			Y	-0-					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	194	100	2			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	108	-0-	-2892	29	106	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-					-0-
09	314	N	130	-0-	-184	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	259	101	2			Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		347	-0-	347	347	347	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	448	101	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

04	106	X	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		102	-0-	102	414	102	2			Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1					1

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		105	-0-	105	156	105	2			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		252	-0-	252	355	252	2			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	142	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		260	-0-	260	413	260	2			Y	-0-					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		121	-0-	121	280	121	2			Y	-0-					-0-

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	196	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		857	-0-	857	857	857	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		284	-0-	284	1141	284	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	199	101	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1070	N	129	-0-	-941	-0-	123	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		105	-0-	105	206	105	2			Y	-0-					-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		110	-0-	110	183	110	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		102	-0-	102	143	102	2			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	203	101	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	209	100	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		908	-0-	908	908	908	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		133	-0-	133	1041	132	2	1	9	Y	1					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	580	N	162	-0-	-418	-0-	151	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		546	-0-	546	546	546	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		291	-0-	291	837	291	2			Y	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					-0-
*09	215	N	144	-0-	-71	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	140	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		106	-0-	106	251	106	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	163	-0-	-137	-0-	160	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		709	-0-	709	709	709	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		128	-0-	128	837	128	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	212	101	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	185	-0-	185	315	185	2			Y	-0-					-0-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	100	-0-	100	185	100	2			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

04	2846	N	131	-0-	-2715	-0-	122	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
*09	258	N	228	-0-	-30	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	101	-0-	101	165	101	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	132	100	2			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
09	135	N	101	-0-	-34	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	119	100	2			Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	431	N	160	-0-	-271	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		107	-0-	107	114	107	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					-0-
09	351	N	181	-0-	-170	-0-	180	2	1	9	Y	1					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2963	N	154	-0-	-2809	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		190	-0-	190	332	190	2			Y	-0-					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1071	N	123	-0-	-948	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-					-0-
09	216	N	101	-0-	-115	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					5
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					5
06	930	N	619	-0-	-311	-0-	619	2			N	-0-					5
07	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					5
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					5
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					5

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					106
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					106
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					106
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					106
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					106
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					106

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

04	4410	X	2888	-0-	-1522	-0-	1688	1	1200	3	N	-0-					28
05	4557	X	3505	-0-	-1052	-0-	2305	2	1200	3	N	-0-					28
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					28
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					28
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					28
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					70
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					70
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					70
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					70
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					70
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	560	3	4	9	N	4					74

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1095	2	19	9	N	17					97
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1306	2	58	9	N	53					150
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1287	2	56	9	N	51					201
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1329	2	52	9	N	47	178	1			70
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1325	2	44	9	N	40					110
09	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1268	2	59	9	N	54					164

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					5
05	496	N	132	-0-	-364	-0-	132	2			N	-0-					5
06	240	N	51	-0-	-189	-0-	51	2			N	-0-					5
07	589	N	55	-0-	-534	-0-	55	2			N	-0-					5
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					5
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					45
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					45
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					45
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					45
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					45
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
CASS ENERGY LLC 139618
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1			26
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF 913955
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	4	4	1			22
							4	9									
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					22
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	-0-					22
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	N	-0-					22
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	-0-					22
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N	-0-					22

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	48	1	687	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	48	1	626	2	N	-0-					-0-
06	660	N	623	-0-	-37	-0-	44	1	579	2	N	-0-					-0-
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	49	1	576	2	N	-0-					-0-
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	49	1	577	2	N	-0-					-0-
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	47	1	574	2	N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASUS P AND A LLC 100833
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

04	120	N	93	-0-	-27	-0-	4	2	89	9	N	81	163	1			48
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	4	2	26	9	N	24					72
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	9	N	164	152	1			84
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					84
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	9	N	60					144
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					144

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	20	-0-	20	1137	20	1			N	-0-					85
05	0	W	20	-0-	20	1157	20	1			N	-0-					85
06	0	W	20	-0-	20	1177	20	1			N	-0-					85
07	0	W	20	-0-	20	1197	20	1			N	-0-					85
08	0	W	20	-0-	20	1217	20	1			N	-0-					85
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1217					N	NO RPT					85

WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					54
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					54
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					54
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					54
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					54
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					54

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					99
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					99
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	20	1	7	9	N	6	70	1			35
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	20	1	22	9	N	20					55
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	9	N	10					65
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					65

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC //CONT.// 140531
SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			77
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1			78
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			78
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	N	8			86
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	2	52	9	N	47	91	1	42
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	9	N	11			53

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	360	4	36	9	N	33					131
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	372	4	32	9	N	29					160
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	360	4	30	9	N	27					187
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	372	4	20	9	N	18					205
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	372	4	30	9	N	27	164	1			68
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	372	4	39	9	N	35					103

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

04	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					39
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	9	N	7					46
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	2	12	9	N	11					57
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	N	4					61
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	2	54	9	N	49	83	1			27
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	2	11	9	N	10					37

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	2	66	9	N	60	165	1			24
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	2	26	9	N	24					48
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	2	2	13	9	N	12					60
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					60
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	2	66	9	N	60					120
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	N	1					121

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	214	2	6	9	N	5	143	1			43
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	224	2	10	9	N	9					52
06	210	N	79	-0-	-131	-0-	69	2	10	9	N	9					61
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	142	2	12	9	N	11					72
08	248	N	114	-0-	-134	-0-	97	2	17	9	N	15					87
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	92	2	19	9	N	17					104

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	214	2	22	9	N	20					164
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	224	2	15	9	N	14					178
06	210	N	76	-0-	-134	-0-	69	2	7	9	N	6					184
07	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-	150	1			34
08	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					34
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					34

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					11
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					11
06	180	N	69	-0-	-111	-0-	69	2			N	-0-					11
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					11
08	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					11
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					11

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	15	1	6	9	N	5					115
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	15	1	6	9	N	5					120
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	15	1	6	9	N	5					125
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	15	1	6	9	N	5					130
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	15	1	11	9	N	10					140
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					140

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	11	1	156	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	11	1	123	2	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					1
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					1
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					1

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	35					35
							39	9									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	2					37
							2	9									
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	N	-0-					37
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	2	N	-0-					37
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	2	N	-0-					37

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY PETROLEUM LLC //CONT.// 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1107	2	14	9	N	13					254
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1193	2	12	9	N	11					265
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1162	2	12	9	N	11					276
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1217	2	19	9	N	17					293
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	N	13	172	1			134
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	877	2	13	9	N	12					146

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2449	-0-	-551	2874	239	1	2210	2	N	-0-					40
05	3100	N	1219	-0-	-1881	993	89	1	1128	2	N	2					42
							2	9									
06	2491	N	1498	-0-	-993	-0-	85	1	1413	2	N	-0-					42
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	99	1	2010	2	N	1	1	8			42
							1	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	99	1	1734	2	N	-0-					42
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	165	1	1573	2	N	-0-					42

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	3			N	-0-					277
05	682	N	536	-0-	-146	-0-	535	3	1	9	N	1					278
06	570	N	431	-0-	-139	-0-	429	3	2	9	N	2					280
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					280
08	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					280
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					280

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	281	-0-	-439	-0-	281	2			N	-0-					12
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					12
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					12
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					12
08	744	N	531	-0-	-213	-0-	531	2			N	-0-					12
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					12

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					12
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					12
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					12
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	133	2	169	9	N	154					166
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	159	1			7
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					7

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	207	-0-	-273	-0-	196	2	11	9	Y	10					22
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					22
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-					22
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					22
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					22
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					22

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

04	3000	N	1548	-0-	-1452	1730	23	1	1525	2	N	-0-					21
05	3100	N	1803	-0-	-1297	433	24	1	1603	2	N	160	169	1			12
							176	9									
06	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	23	1	1559	2	N	-0-					12
07	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	20	1	1305	2	N	-0-					12
08	1798	N	1555	-0-	-243	-0-	23	1	1532	2	N	-0-					12
09	1590	N	1508	-0-	-82	-0-	22	1	1486	2	N	-0-					12

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

04	1405	N	920	-0-	-485	-0-	920	2			Y	-0-	76	7			1
05	1085	N	997	-0-	-88	-0-	986	2	11	9	Y	10					11
06	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	942	2	94	9	Y	85	93	1			3
07	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			Y	-0-					3
08	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	2			Y	-0-					3
09	1050	N	812	-0-	-238	-0-	812	2			Y	-0-					3

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-	30	7			-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

04	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	2			N	-0-					21
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					21
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					21
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					21
08	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					21
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					21

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

04	3000	N	1467	-0-	-1533	1704	49	1	1418	2	Y	-0-					8
05	3100	N	1644	-0-	-1456	248	54	1	1590	2	Y	-0-					8
06	1510	N	1262	-0-	-248	-0-	41	1	1221	2	Y	-0-					8
07	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	48	1	1444	2	Y	-0-					8
08	1643	N	1208	-0-	-435	-0-	41	1	1167	2	Y	-0-					8
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	41	1	1183	2	Y	-0-					8

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	541	2	1	9	Y	1					4
05	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			Y	-0-					4
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			Y	-0-					4
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-					4
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	475	2	81	9	Y	74					78
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			Y	-0-	72	1			6

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	786	2	122	9	N	111					123
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	N	5	116	1			12
06	960	N	453	-0-	-507	-0-	453	2			N	-0-					12
07	930	N	360	-0-	-570	-0-	360	2			N	-0-					12
08	527	N	225	-0-	-302	-0-	225	2			N	-0-					12
09	450	N	271	-0-	-179	-0-	271	2			N	-0-					12

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	932	-0-	-58	-0-	920	2	12	9	N	11	121	1			12
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1122	2	13	9	N	12					24
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	N	2					26
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					26
08	1023	N	409	-0-	-614	-0-	409	2			N	-0-					26
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					26

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1592	N	1015	-0-	-577	-0-	1009	2	6	9	N	5	138	1			12
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					12
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	950	2	80	9	N	73					85
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	800	2	1	9	N	1	76	1			10
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					10
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					10

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	561	2	64	9	N	58					68
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					68
06	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	2			N	-0-					68
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					68
08	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					68
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	599	2	83	9	N	75					143

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			Y	-0-					25
05	620	N	427	-0-	-193	-0-	427	2			Y	-0-					25
06	600	N	404	-0-	-196	-0-	404	2			Y	-0-					25
07	527	N	318	-0-	-209	-0-	318	2			Y	-0-					25
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					25
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					25

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1225	-0-	-1775	3811	1206	2	19	9	N	17					42
05	3100	N	2091	-0-	-1009	2802	2056	2	35	9	N	32					74
06	3000	N	1898	-0-	-1102	1700	1856	2	42	9	N	38					112
07	3100	N	2027	-0-	-1073	627	2020	2	7	9	N	6	91	1			27
08	2421	N	1794	-0-	-627	-0-	1781	2	13	9	N	12					39
09	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	1699	2	17	9	N	15					54

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

04	870	N	627	-0-	-243	-0-	21	1	606	2	Y	-0-	3	7			-0-
05	868	N	716	-0-	-152	-0-	24	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	46	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	929	2	Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	467	-0-	-463	-0-	16	1	451	2	Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

04	1050	X	1030	-0-	-20	-0-	18	1	1012	2	Y	-0-					4
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	48	1	2826	2	Y	-0-					4
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	21	1	1268	2	Y	49					53
							54	9									
07	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	18	1	1082	2	Y	-0-	49	1			4
08	2883	N	1404	-0-	-1479	-0-	24	1	1380	2	Y	-0-					4
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	32	1	1843	2	Y	-0-					4

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

04	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	2			N	-0-					18
05	713	N	571	-0-	-142	-0-	571	2			N	-0-					18
06	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	2			N	-0-					18
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					18
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					18
09	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					18

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

04	3000	N	3219	-0-	219	6377	3208	2	11	9	N	10					17
05	3100	N	3037	-0-	-63	6314	3037	2			N	-0-					17
06	3000	N	3215	-0-	215	6529	3215	2			N	-0-					17
07	9624	X	3095	-0-	-6529	-0-	3095	2			N	-0-					17
08	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	2670	2	146	9	N	133					150
09	2850	X	2602	-0-	-248	-0-	2602	2			N	-0-					150

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

04	2833	N	1098	-0-	-1735	-0-	1098	2			N	-0-					18
05	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	1166	2	3	9	N	3					21
06	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	1133	2			N	-0-					21
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					21
08	1178	N	781	-0-	-397	-0-	781	2			N	-0-					21
09	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	922	2	106	9	N	96	83	1			34

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1153	-0-	-1847	1319	1144	2	9	9	N	8					20
05	2629	N	1310	-0-	-1319	-0-	1310	2			N	-0-					20
06	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1208	2	40	9	N	36					56
07	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					56
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1258	2	111	9	N	101	135	1			22
09	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	2			N	-0-					22

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	819	2	11	4	Y	6	58	1			51
							7	9									
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					51
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					51
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					51
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					51
09	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	2			Y	-0-					51

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	396	-0-	-174	-0-	319	2	77	9	N	70	179	1			18
05	589	N	354	-0-	-235	-0-	354	2			N	-0-					18
06	570	N	374	-0-	-196	-0-	374	2			N	-0-					18
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					18
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					18
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	327	2	4	9	N	4					22

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					54
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					54
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					54
07	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	1528	2			Y	-0-					54
08	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	1198	2			Y	-0-					54
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					54

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	1565	-0-	-1435	3583	1565	2			N	-0-					17
*05	3100	N	1744	-0-	-1356	2227	1744	2			N	-0-					17
*06	3000	N	1723	-0-	-1277	950	1723	2			N	-0-					17
*07	2724	N	1774	-0-	-950	-0-	1774	2			N	-0-					17
*08	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			N	-0-					17
*09	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	1656	2			N	-0-					17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2948	N	1132	-0-	-1816	-0-	1027	2	105	9	N	95					132
05	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1098	2			N	-0-					132
06	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	1074	2			N	-0-					132
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					132
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					132
09	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-					132

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2024	-0-	-976	5035	2024	2			Y	-0-					13
05	3100	N	1790	-0-	-1310	3725	1790	2			Y	-0-					13
06	3000	N	1641	-0-	-1359	2366	1641	2			Y	-0-					13
07	3100	N	1666	-0-	-1434	932	1666	2			Y	-0-					13
08	3100	N	2998	-0-	-102	830	2882	2	116	9	Y	105					118
09	3000	N	2487	-0-	-513	317	2487	2			Y	-0-					118

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2270	2	106	9	Y	96					104
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	2	9	9	Y	8	103	1			9
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					9
07	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	1085	2			Y	-0-					9
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					9
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					9

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-	33	7			-0-
*05	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*06	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*08	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*09	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1845	N	1152	-0-	-693	-0-	15	1	1029	2	N	98					126
							108	9									
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	17	1	1105	2	N	13	78	1			61
							14	9									
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	16	1	1098	2	N	16					77
							18	9									
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	14	1	907	2	N	5	70	1			12
							6	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	19	1	1254	2	N	-0-					12
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	17	1	1116	2	N	17					29
							19	9									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	110	2	6	9	N	5					91
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-	74	1			17
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					17
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					17
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					17
09	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	2			N	-0-					17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					27
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					27
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	2			N	-0-					27
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					27
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	520	2	136	9	N	124	61	1			90
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	499	2	7	9	N	6					96

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					14
05	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	950	2	87	9	N	79					93
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					93
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-	80	1			13
08	1023	N	547	-0-	-476	-0-	547	2			N	-0-					13
09	990	N	1	-0-	-989	-0-	1	2			N	-0-					13

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1543	-0-	-1457	74	20	1	1359	2	N	149	152	1			10
							164	9									
05	1601	N	1527	-0-	-74	-0-	23	1	1504	2	N	-0-					10
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	22	1	1446	2	N	-0-					10
07	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	19	1	1246	2	N	-0-					10
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	21	1	1367	2	N	-0-					10
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	21	1	1401	2	N	-0-					10

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1229	-0-	-1771	762	1186	2	35	4	N	7					32
							8	9									
05	1989	N	1227	-0-	-762	-0-	1220	2	7	9	N	6					38
06	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	1179	2	8	9	N	7					45
07	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			N	-0-					45
08	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	1056	2			N	-0-					45
09	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	1057	2	22	9	N	20					65

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	676	-0-	-104	-0-	676	2			N	-0-					40
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					40
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					40
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					40
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					40
09	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					40

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	5	1	316	2	N	-0-					57
05	372	N	265	-0-	-107	-0-	4	1	261	2	N	-0-					57
06	390	N	217	-0-	-173	-0-	3	1	214	2	N	-0-					57
07	341	N	168	-0-	-173	-0-	2	1	166	2	N	-0-					57
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	3	1	181	2	N	-0-					57
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	3	1	169	2	N	-0-					57

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1731	-0-	-1269	4445	1731	2			N	-0-					50
05	3100	N	2033	-0-	-1067	3378	1921	2	112	9	N	102	120	1			32
06	3000	N	1827	-0-	-1173	2205	1827	2			N	-0-					32
07	3100	N	1878	-0-	-1222	983	1878	2			N	-0-					32
08	2800	N	1817	-0-	-983	-0-	1817	2			N	-0-					32
09	1830	N	1728	-0-	-102	-0-	1728	2			N	-0-					32

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1045	N	614	-0-	-431	-0-	614	2			N	-0-					137
05	1085	N	607	-0-	-478	-0-	607	2			N	-0-					137
06	840	N	404	-0-	-436	-0-	404	2			N	-0-					137
07	620	N	385	-0-	-235	-0-	385	2			N	-0-					137
08	620	N	360	-0-	-260	-0-	360	2			N	-0-					137
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					137

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	734	-0-	-136	-0-	734	2			Y	-0-	50	7			19
05	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	2			Y	-0-					19
06	900	N	762	-0-	-138	-0-	762	2			Y	-0-					19
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			Y	-0-					19
08	806	N	734	-0-	-72	-0-	720	2	14	9	Y	13					32
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1145	2	97	9	Y	88	109	1			11

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1744	N	961	-0-	-783	-0-	961	2			Y	-0-	7	7			-0-
05	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	858	2	53	9	Y	48					56
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	918	2	4	9	Y	4	55	1			5
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					5
07	930	N	670	-0-	-260	-0-	670	2			Y	-0-					5
08	930	N	637	-0-	-293	-0-	637	2			Y	-0-					5
09	960	N	553	-0-	-407	-0-	553	2			Y	-0-					5

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					160
05	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-					160
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	929	2	19	9	N	17					177
07	558	N	453	-0-	-105	-0-	446	2	7	9	N	6	170	1			13
08	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-					13
09	630	N	347	-0-	-283	-0-	347	2			N	-0-					13

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-	50	7			11
05	744	N	481	-0-	-263	-0-	481	2			Y	-0-					11
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			Y	-0-					11
07	744	N	501	-0-	-243	-0-	501	2			Y	-0-					11
08	496	N	371	-0-	-125	-0-	362	2	9	9	Y	8					19
09	540	N	407	-0-	-133	-0-	328	2	79	9	Y	72	82	1			9

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2699	N	931	-0-	-1768	-0-	30	1	868	2	Y	-0-	16	7			-0-
							33	4									
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	31	1	898	2	Y	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	34	1	1005	2	Y	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	35	1	1045	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	31	1	865	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	662	-0-	-388	-0-	22	1	640	2	Y	-0-					-0-

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	9	1	629	2	N	-0-					13
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	10	1	655	2	N	-0-					13
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	9	1	617	2	N	-0-					13
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	24	1	1598	2	N	-0-					13
08	651	N	463	-0-	-188	-0-	5	1	318	2	N	127	130	1			10
							140	9									
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					10

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	770	-0-	-250	-0-	685	2	85	9	N	77					160
05	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	2			N	-0-					160
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					160
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					160
08	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	2			N	-0-					160
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					160

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	72	2	3	9	Y	3					3
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	2	1			1

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	162	-0-	-138	-0-	160	2	2	9	Y	2					8
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-					8
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-					8
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					8
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	263	2	33	9	Y	30					38
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	216	2	1	9	Y	1	35	1			4

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	36	1	1029	2	Y	-0-					3
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	626	2	Y	-0-					3
06	570	N	351	-0-	-219	-0-	11	1	340	2	Y	-0-					3
07	1116	N	445	-0-	-671	-0-	14	1	431	2	Y	-0-					3
08	651	N	517	-0-	-134	-0-	18	1	499	2	Y	-0-					3
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	2	Y	-0-					3

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1726	N	858	-0-	-868	-0-	858	2			Y	-0-	76	7			1
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	910	2	11	9	Y	10					11
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	890	2	94	9	Y	85	93	1			3
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			Y	-0-					3
08	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			Y	-0-					3
09	990	N	842	-0-	-148	-0-	842	2			Y	-0-					3

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	88	2	4	4	Y	1	16	1			14
							1	9									
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					14
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					14
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					14
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					14
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					14

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					7
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					7
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1323	2	98	9	Y	89					96
07	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	2			Y	-0-					96
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	787	2	29	9	Y	26	112	1			10
09	930	N	639	-0-	-291	-0-	639	2			Y	-0-					10

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					7
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					7
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	902	2	43	9	Y	39					46
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					46
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	961	2	15	9	Y	14	55	1			5
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					5

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1398	-0-	-1602	1910	1398	2			Y	-0-					18
05	3100	N	1347	-0-	-1753	157	1347	2			Y	-0-					18
06	1530	N	1176	-0-	-354	-0-	1176	2			Y	-0-					18
07	1457	N	1104	-0-	-353	-0-	1104	2			Y	-0-					18
08	1333	N	506	-0-	-827	-0-	506	2			Y	-0-					18
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					18

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	151	-0-	-299	-0-	10	2	141	4	Y	-0-					50
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					50
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					50
07	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					50

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	2			Y	-0-					72
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					72
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					72
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					72
08	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	2			Y	-0-					72
09	750	N	242	-0-	-508	-0-	228	2	14	9	Y	13	77	1			8

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	66	1	3825	2	Y	-0-					8
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	77	1	4525	2	Y	-0-					8
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	81	1	4861	2	Y	99					107
							109	9									
07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	87	1	5252	2	Y	1	99	1			9
							1	9									
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	88	1	5028	2	Y	-0-					9
09	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	87	1	5054	2	Y	-0-					9

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2349	-0-	-81	-0-	2349	2			N	-0-	5	7			15
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2425	2	99	9	N	90					105
06	2940	X	2345	-0-	-595	-0-	2345	2			N	-0-					105
07	3038	X	2494	-0-	-544	-0-	2494	2			N	-0-					105
08	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	2393	2	108	9	N	98	186	1			17
09	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					17

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3729	-0-	-711	-0-	3695	2	34	9	N	31					43
05	4557	X	4080	-0-	-477	-0-	4080	2			N	-0-					43
06	4410	X	4232	-0-	-178	-0-	4024	2	208	9	N	189	175	1			57
07	4340	X	4110	-0-	-230	-0-	4110	2			N	-0-					57
08	4340	X	4184	-0-	-156	-0-	4184	2			N	-0-					57
09	4230	X	3373	-0-	-857	-0-	3373	2			N	-0-					57

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2023 - WELL PLUGGED 2/26/2023

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2558	N	1467	-0-	-1091	-0-	1466	2	1	9	N	1					80
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1818	2	11	9	N	10					90
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1451	2	10	9	N	9					99
07	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	1172	2			N	-0-					99
08	1333	N	208	-0-	-1125	-0-	208	2			N	-0-	83	1			16
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1234	2			N	-0-					16

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1717	N	1534	-0-	-183	-0-	1533	2	1	9	N	1					144
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11	9	N	10					154
06	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	1509	2	17	9	N	15					169
07	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	1388	2	8	9	N	7					176
08	1705	N	605	-0-	-1100	-0-	604	2	1	9	N	1					177
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1549	2	28	9	N	25					202

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1154	2	20	9	N	18					95
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					95
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1121	2	14	9	N	13					108
07	1209	N	969	-0-	-240	-0-	969	2			N	-0-					108
08	1178	N	424	-0-	-754	-0-	420	2	4	9	N	4	98	1			14
09	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			N	-0-					14

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	994	-0-	-116	-0-	984	2	10	9	N	9					55
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					55
06	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1012	2	12	9	N	11					66
07	1023	N	904	-0-	-119	-0-	880	2	24	9	N	22					88
08	1209	N	310	-0-	-899	-0-	310	2			N	-0-					88
09	1020	N	898	-0-	-122	-0-	898	2			N	-0-					88

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1686	N	1331	-0-	-355	-0-	1313	2	18	9	N	16					79
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1282	2	17	9	N	15	37	1			57
06	1320	N	1052	-0-	-268	-0-	1041	2	11	9	N	10					67
07	1364	N	972	-0-	-392	-0-	951	2	21	9	N	19					86
08	1302	N	494	-0-	-808	-0-	486	2	8	9	N	7					93
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1113	2	20	9	N	18					111

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					120
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					120
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					120
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					120
08	682	N	319	-0-	-363	-0-	319	2			N	-0-	77	1			43
09	660	N	567	-0-	-93	-0-	561	2	6	9	N	5					48

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					132
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					132
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	2			N	-0-					132
07	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-					132
08	682	N	217	-0-	-465	-0-	217	2			N	-0-					132
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	105	1			27

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2177	N	1680	-0-	-497	-0-	1657	2	23	9	N	21					56
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1802	2	24	9	N	22					78
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1688	2	21	9	N	19					97
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	2	2	9	N	2					99
08	1426	N	614	-0-	-812	-0-	608	2	6	9	N	5					104
09	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1332	2	21	9	N	19					123

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2861	N	1525	-0-	-1336	-0-	1500	2	25	9	N	23					73
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1572	2	13	9	N	12					85
06	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	1432	2	17	9	N	15					100
07	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	1294	2	20	9	N	18					118
08	1581	N	706	-0-	-875	-0-	703	2	3	9	N	3					121
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1445	2	11	9	N	10					131

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					95
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1620	2	14	9	N	13					108
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1431	2	12	9	N	11	95	1			24
07	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	1288	2	19	9	N	17					41
08	1519	N	450	-0-	-1069	-0-	447	2	3	9	N	3					44
09	1440	N	1158	-0-	-282	-0-	1141	2	17	9	N	15					59

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

04	3000	N	1691	-0-	-1309	1271	1691	2			N	-0-					74
05	3100	N	2165	-0-	-935	336	2165	2			N	-0-	57	1			17
06	2399	N	2063	-0-	-336	-0-	2010	2	53	9	N	48					65
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1888	2	3	9	N	3					68
08	2170	N	528	-0-	-1642	-0-	528	2			N	-0-	52	1			16
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					16

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

04	3000	N	1503	-0-	-1497	19	1463	2	40	9	N	36					181
05	1536	N	1517	-0-	-19	-0-	1483	2	34	9	N	31	179	1			33
06	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1400	2	35	9	N	32					65
07	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	1326	2	32	9	N	29					94
08	1519	N	507	-0-	-1012	-0-	499	2	8	9	N	7					101
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1685	2	51	9	N	46					147

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

04	3000	N	2424	-0-	-576	5007	2412	2	12	9	N	11					65
05	3100	N	2349	-0-	-751	4256	2337	2	12	9	N	11					76
06	3000	N	2131	-0-	-869	3387	2122	2	9	9	N	8					84
07	3100	N	1921	-0-	-1179	2208	1915	2	6	9	N	5					89
08	3017	N	809	-0-	-2208	-0-	807	2	2	9	N	2					91
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					91

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

04	3000	N	1768	-0-	-1232	1192	1740	2	28	9	N	25					145
05	3058	N	1866	-0-	-1192	-0-	1834	2	32	9	N	29					174
06	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1671	2	24	9	N	22	168	1			28
07	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	1483	2	23	9	N	21					49
08	1860	N	57	-0-	-1803	-0-	57	2			N	-0-					49
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1938	2	26	9	N	24					73

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

04	3000	N	1928	-0-	-1072	1062	1908	2	20	9	N	18					66
05	3061	N	1999	-0-	-1062	-0-	1979	2	20	9	N	18					84
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1829	2	13	9	N	12					96
07	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1595	2			N	-0-	77	1			19
08	1767	N	249	-0-	-1518	-0-	249	2			N	-0-					19
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1714	2	17	9	N	15					34

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1760	-0-	-1240	489	1753	2	7	9	N	6					157
05	2319	N	1830	-0-	-489	-0-	1823	2	7	9	N	6	139	1			24
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1733	2	20	9	N	18					42
07	1829	N	1390	-0-	-439	-0-	1375	2	15	9	N	14					56
08	1829	N	204	-0-	-1625	-0-	203	2	1	9	N	1					57
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1756	2	26	9	N	24					81

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1873	-0-	-1127	415	1854	2	19	9	N	17					174
05	2312	N	1897	-0-	-415	-0-	1878	2	19	9	N	17	156	1			35
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1883	2	23	9	N	21					56
07	1922	N	1398	-0-	-524	-0-	1388	2	10	9	N	9					65
08	1891	N	575	-0-	-1316	-0-	571	2	4	9	N	4					69
09	1890	N	1399	-0-	-491	-0-	1384	2	15	9	N	14					83

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1691	-0-	-1309	805	1658	2	33	9	N	30					119
05	2530	N	1725	-0-	-805	-0-	1725	2			N	-0-					119
06	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1636	2	11	9	N	10					129
07	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	1421	2	10	9	N	9					138
08	1705	N	426	-0-	-1279	-0-	426	2			N	-0-	121	1			17
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2002	2	10	9	N	9					26

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	N	18					154
05	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1038	2	1	9	N	1					155
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-	137	1			18
07	1147	N	887	-0-	-260	-0-	874	2	13	9	N	12					30
08	1054	N	423	-0-	-631	-0-	421	2	2	9	N	2					32
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1079	2	23	9	N	21					53

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2019	2	18	9	N	16					105
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2163	2	3	9	N	3					108
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1940	2	22	9	N	20					128
07	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	1627	2			N	-0-					128
08	1860	N	254	-0-	-1606	-0-	254	2			N	-0-	100	1			28
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1869	2	28	9	N	25					53

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2391	N	1797	-0-	-594	-0-	1777	2	20	9	N	18					143
05	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	1450	2	19	9	N	17					160
06	1890	N	1440	-0-	-450	-0-	1431	2	9	9	N	8					168
07	1860	N	1351	-0-	-509	-0-	1348	2	3	9	N	3	134	1			37
08	1457	N	472	-0-	-985	-0-	470	2	2	9	N	2					39
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2437	2	36	9	N	33					72

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1595	2	19	9	N	17					117
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1741	2	19	9	N	17					134
06	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1412	2	21	9	N	19	57	1			96
07	1674	N	1149	-0-	-525	-0-	1140	2	9	9	N	8					104
08	1767	N	409	-0-	-1358	-0-	406	2	3	9	N	3	93	1			14
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1479	2	18	9	N	16					30

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1433	2	6	9	N	5	65	1			25
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1522	2	21	9	N	19					44
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1533	2	20	9	N	18					62
07	1488	N	1065	-0-	-423	-0-	1053	2	12	9	N	11					73
08	1550	N	262	-0-	-1288	-0-	262	2			N	-0-					73
09	1560	N	1116	-0-	-444	-0-	1104	2	12	9	N	11					84

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2406	N	1223	-0-	-1183	-0-	1212	2	11	9	N	10					102
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2631	2	33	9	N	30					132
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2475	2	8	9	N	7					139
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2067	2	14	9	N	13	114	1			38
08	1922	N	992	-0-	-930	-0-	983	2	9	9	N	8					46
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2293	2	21	9	N	19					65

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2034	-0-	-966	887	1972	2	62	9	N	56					171
05	2871	N	1984	-0-	-887	-0-	1943	2	41	9	N	37	152	1			56
06	1920	N	1807	-0-	-113	-0-	1767	2	40	9	N	36					92
07	1984	N	1573	-0-	-411	-0-	1549	2	24	9	N	22					114
08	1984	N	742	-0-	-1242	-0-	731	2	11	9	N	10	100	1			24
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2055	2	34	9	N	31					55

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	N	10					43
05	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1050	2	20	9	N	18					61
06	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	1020	2	11	9	N	10					71
07	1116	N	816	-0-	-300	-0-	816	2			N	-0-					71
08	1085	N	460	-0-	-625	-0-	460	2			N	-0-					71
09	1020	N	898	-0-	-122	-0-	889	2	9	9	N	8					79

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2623	-0-	-377	3703	2595	2	28	9	N	25					142
05	3100	N	2601	-0-	-499	3204	2579	2	22	9	N	20	132	1			30
06	3000	N	2291	-0-	-709	2495	2276	2	15	9	N	14					44
07	3100	N	2001	-0-	-1099	1396	1994	2	7	9	N	6					50
08	2287	N	891	-0-	-1396	-0-	891	2			N	-0-					50
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2587	2	43	9	N	39					89

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1840	N	1545	-0-	-295	-0-	1528	2	17	9	N	15					117
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1633	2	14	9	N	13					130
06	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	1397	2	54	9	N	49	119	1			60
07	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	1332	2	17	9	N	15					75
08	1643	N	558	-0-	-1085	-0-	551	2	7	9	N	6					81
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1504	2	23	9	N	21					102

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2096	-0-	-904	1434	2071	2	25	9	N	23	180	1			39
05	3100	N	2170	-0-	-930	504	2139	2	31	9	N	28					67
06	2415	N	1911	-0-	-504	-0-	1898	2	13	9	N	12					79
07	2170	N	1661	-0-	-509	-0-	1642	2	19	9	N	17					96
08	2170	N	659	-0-	-1511	-0-	657	2	2	9	N	2					98
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2184	2	20	9	N	18					116

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	430	-0-	-170	-0-	429	2	1	9	N	1					79
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	585	2	3	9	N	3					82
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	409	2	1	9	N	1					83
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					83
08	589	N	148	-0-	-441	-0-	145	2	3	9	N	3					86
09	420	N	279	-0-	-141	-0-	275	2	4	9	N	4					90

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	833	-0-	-307	-0-	804	2	29	9	N	26					85
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					85
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1275	2	72	9	N	65	96	1			54
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1220	2	19	9	N	17					71
08	1426	N	697	-0-	-729	-0-	683	2	14	9	N	13					84
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1521	2	15	9	N	14					98

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	1241	2	26	9	N	24					58
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1397	2	19	9	N	17					75
06	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	1062	2	13	9	N	12					87
07	1302	N	947	-0-	-355	-0-	936	2	11	9	N	10					97
08	1426	N	421	-0-	-1005	-0-	415	2	6	9	N	5					102
09	1080	N	933	-0-	-147	-0-	921	2	12	9	N	11					113

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1976	-0-	-1024	337	1947	2	29	9	N	26					83
05	2217	N	1880	-0-	-337	-0-	1857	2	23	9	N	21	27	1			77
06	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1804	2	21	9	N	19					96
*07	2046	N	1600	-0-	-446	-0-	1568	2	32	9	N	29					125
*08	1891	N	605	-0-	-1286	-0-	605	2			N	-0-					125
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					125

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					85
05	868	N	604	-0-	-264	-0-	604	2			N	-0-					85
06	1080	N	505	-0-	-575	-0-	505	2			N	-0-					85
07	837	N	409	-0-	-428	-0-	409	2			N	-0-					85
08	620	N	145	-0-	-475	-0-	145	2			N	-0-	68	1			17
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					17

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1116	2	36	9	N	33					53
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					53
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			N	-0-					53
07	1178	N	736	-0-	-442	-0-	728	2	8	9	N	7					60
08	1147	N	435	-0-	-712	-0-	428	2	7	9	N	6					66
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1093	2	15	9	N	14					80

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2516	N	1693	-0-	-823	-0-	1684	2	9	9	N	8					121
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1903	2	19	9	N	17					138
06	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	1511	2	26	9	N	24					162
07	1736	N	1239	-0-	-497	-0-	1239	2			N	-0-					162
08	1922	N	328	-0-	-1594	-0-	328	2			N	-0-	134	1			28
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1717	2	8	9	N	7					35

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2554	-0-	-446	2686	2520	2	34	9	N	31					82
05	3100	N	2466	-0-	-634	2052	2429	2	37	9	N	34					116
06	3000	N	2072	-0-	-928	1124	2046	2	26	9	N	24					140
07	2831	N	1707	-0-	-1124	-0-	1685	2	22	9	N	20					160
08	2480	N	743	-0-	-1737	-0-	737	2	6	9	N	5	123	1			42
09	2070	N	1814	-0-	-256	-0-	1791	2	23	9	N	21					63

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1225	-0-	-125	-0-	1210	2	15	9	N	14					66
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					69
06	1140	N	987	-0-	-153	-0-	987	2			N	-0-					69
07	1271	N	973	-0-	-298	-0-	973	2			N	-0-					69
08	1116	N	232	-0-	-884	-0-	232	2			N	-0-					69
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					69

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1595	N	1494	-0-	-101	-0-	1494	2			N	-0-					131
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					131
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1	9	N	1					132
07	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	1337	2			N	-0-					132
08	1550	N	621	-0-	-929	-0-	621	2			N	-0-					132
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1469	2	9	9	N	8					140

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	N	5					72
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					72
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					72
07	682	N	499	-0-	-183	-0-	496	2	3	9	N	3	58	1			17
08	682	N	226	-0-	-456	-0-	226	2			N	-0-					17
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	692	2	13	9	N	12					29

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2274	-0-	-726	313	2260	2	14	9	N	13					151
05	2428	N	2115	-0-	-313	-0-	2097	2	18	9	N	16					167
06	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	1869	2	14	9	N	13					180
07	2046	N	1614	-0-	-432	-0-	1608	2	6	9	N	5	168	1			17
08	2046	N	679	-0-	-1367	-0-	675	2	4	9	N	4					21
09	1890	N	1595	-0-	-295	-0-	1587	2	8	9	N	7					28

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1250	2	15	9	N	14	117	1			38
05	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1155	2	8	9	N	7					45
06	1200	N	791	-0-	-409	-0-	789	2	2	9	N	2					47
07	1302	N	703	-0-	-599	-0-	701	2	2	9	N	2					49
08	1178	N	412	-0-	-766	-0-	409	2	3	9	N	3					52
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1098	2	12	9	N	11					63

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2150	-0-	-850	1450	2118	2	32	9	N	29					125
05	3100	N	2165	-0-	-935	515	2134	2	31	9	N	28					153
06	2542	N	2027	-0-	-515	-0-	2006	2	21	9	N	19	96	1			76
07	2232	N	1857	-0-	-375	-0-	1833	2	24	9	N	22					98
08	2170	N	422	-0-	-1748	-0-	416	2	6	9	N	5	70	1			33
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2422	2	40	9	N	36					69

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1379	2	42	9	N	38					160
05	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1366	2	11	9	N	10					170
06	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1322	2	17	9	N	15					185
07	1457	N	1214	-0-	-243	-0-	1203	2	11	9	N	10	178	1			17
08	1364	N	339	-0-	-1025	-0-	339	2			N	-0-					17
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1524	2	14	9	N	13					30

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	481	2	3	9	N	3					82
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	482	2	6	9	N	5					87
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					88
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	480	2	1	9	N	1					89
08	496	N	107	-0-	-389	-0-	107	2			N	-0-	76	1			13
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	N	4					17

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2402	N	1837	-0-	-565	-0-	1817	2	20	9	N	18	176	1			22
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1757	2	50	9	N	45					67
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1702	2	36	9	N	33					100
07	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	1498	2			N	-0-					100
08	1736	N	519	-0-	-1217	-0-	519	2			N	-0-	82	1			18
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					18

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2472	-0-	-888	-0-	2429	2	43	9	N	39					194
05	3472	X	1516	-0-	-1956	-0-	1501	2	15	9	N	14	186	1			22
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2637	2	90	9	N	82					104
07	2635	X	2205	-0-	-430	-0-	2198	2	7	9	N	6					110
08	2635	X	1740	-0-	-895	-0-	1719	2	21	9	N	19					129
09	2730	X	2612	-0-	-118	-0-	2605	2	7	9	N	6	86	1			49

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1274	2	21	9	N	19	180	1			44
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1282	2	44	9	N	40					84
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1150	2	20	9	N	18					102
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					102
08	1116	N	390	-0-	-726	-0-	382	2	8	9	N	7					109
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	2	12	9	N	11					120

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2091	-0-	-909	1190	2047	2	44	9	N	40					130
05	3100	N	1955	-0-	-1145	45	1913	2	42	9	N	38	53	1			115
06	2160	N	1915	-0-	-245	-0-	1878	2	37	9	N	34					149
07	2170	N	1793	-0-	-377	-0-	1751	2	42	9	N	38					187
08	1953	N	594	-0-	-1359	-0-	594	2			N	-0-	160	1			27
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2288	2	61	9	N	55					82

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2465	N	1845	-0-	-620	-0-	1817	2	28	9	N	25					100
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1828	2	33	9	N	30	60	1			70
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1746	2	28	9	N	25					95
07	1922	N	1515	-0-	-407	-0-	1489	2	26	9	N	24					119
08	1860	N	322	-0-	-1538	-0-	322	2			N	-0-	92	1			27
09	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	1644	2	36	9	N	33					60

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	837	2	17	9	N	15					105
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	854	2	22	9	N	20					125
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	809	2	17	9	N	15					140
07	868	N	788	-0-	-80	-0-	769	2	19	9	N	17					157
08	868	N	403	-0-	-465	-0-	384	2	19	9	N	17					174
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5					179

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2155	N	1594	-0-	-561	-0-	1555	2	39	9	N	35					175
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1664	2	26	9	N	24					199
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	1474	2	30	9	N	27	172	1			54
07	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	1373	2	33	9	N	30					84
08	1705	N	452	-0-	-1253	-0-	440	2	12	9	N	11					95
09	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1356	2	35	9	N	32					127

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1172	2	22	9	N	20					82
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1299	2	12	9	N	11					93
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					93
07	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	1045	2			N	-0-					93
08	1333	N	485	-0-	-848	-0-	485	2			N	-0-	63	1			30
09	1140	N	931	-0-	-209	-0-	910	2	21	9	N	19					49

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	600	-0-	-600	-0-	596	2	4	9	N	4					39
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1139	2	45	9	N	41					80
06	1140	N	910	-0-	-230	-0-	899	2	11	9	N	10					90
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	822	2	22	9	N	20					110
08	1178	N	275	-0-	-903	-0-	275	2			N	-0-					110
09	900	N	605	-0-	-295	-0-	566	2	39	9	N	35					145

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1757	N	1631	-0-	-126	-0-	1617	2	14	9	N	13					65
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1679	2	19	9	N	17					82
06	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	1517	2	39	9	N	35					117
07	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	1360	2	19	9	N	17					134
08	1705	N	680	-0-	-1025	-0-	674	2	6	9	N	5	104	1			35
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1563	2	32	9	N	29					64

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2166	-0-	-834	1975	2120	2	46	9	N	42					156
05	3100	N	2289	-0-	-811	1164	2250	2	39	9	N	35	134	1			57
06	3000	N	2093	-0-	-907	257	2052	2	41	9	N	37					94
07	2232	N	1886	-0-	-346	-0-	1855	2	31	9	N	28					122
08	2294	N	662	-0-	-1632	-0-	654	2	8	9	N	7	94	1			35
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2316	2	44	9	N	40					75

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					82
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1235	2	124	9	N	113	176	1			19
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					19
07	1271	N	845	-0-	-426	-0-	845	2			N	-0-					19
08	1271	N	944	-0-	-327	-0-	944	2			N	-0-					19
09	1140	N	764	-0-	-376	-0-	764	2			N	-0-					19

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					27
05	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1167	2	1	9	N	1					28
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					28
07	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			N	-0-					28
08	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					28
09	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-					28

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	N	3	3	8			110
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1174	2	111	9	N	101	177	1	2	8	32
06	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					32
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					32
08	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	1031	2			N	-0-					32
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1007	2	9	9	N	8					40

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

84 ENERGY LLC 856467
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					21
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					21
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	336	2	1	9	N	1					22
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					22
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	298	2	3	9	N	3					25
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	194	2	101	9	N	92					117

URSUS OIL AND GAS 879300
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2447	N	1460	-0-	-987	-0-	1460	3			N	-0-					247
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					247
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					247
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					247
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					247
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					247

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-		-0-	-0-	60	3			N	-0-					105
05	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					105
06	50	N	50	-0-		-0-	-0-	50	3			N	-0-					105
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					105
08	60	N	60	-0-		-0-	-0-	60	3			N	-0-					105
09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					105

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	384	-0-		-6	-0-	384	2			N	-0-					30
05	372	N	328	-0-		-44	-0-	328	2			N	-0-					30
06	295	N	295	-0-		-0-	-0-	295	2			N	-0-					30
07	403	N	352	-0-		-51	-0-	352	2			N	-0-					30
08	761	N	761	-0-		-0-	-0-	761	2			N	-0-					30
09	420	N	420	-0-		-0-	-0-	420	2			N	-0-					30

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	659	N	659	-0-		-0-	-0-	651	2	8	9	Y	7	31	1			2
05	611	N	611	-0-		-0-	-0-	611	2			Y	-0-					2
06	690	N	587	-0-		-103	-0-	587	2			Y	-0-					2
07	682	N	658	-0-		-24	-0-	656	2	2	9	Y	2	2	8			2
08	661	N	661	-0-		-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1					3
09	600	N	556	-0-		-44	-0-	556	2			Y	-0-					3

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1408	N	1408	-0-		-0-	-0-	1367	2	41	9	N	37					188
05	1116	N	1038	-0-		-78	-0-	1038	2			N	-0-					188
06	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-	1223	2	3	9	N	3	3	8			188
07	1183	N	1183	-0-		-0-	-0-	1183	2			N	-0-					188
08	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	1887	2	6	9	N	5	5	8			188
09	1080	N	1007	-0-		-73	-0-	1007	2			N	-0-					188

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	882	N	882	-0-		-0-	-0-	882	2			Y	-0-					35
05	794	N	794	-0-		-0-	-0-	774	2	20	9	Y	18					53
06	630	N	579	-0-		-51	-0-	579	2			Y	-0-					53
07	744	N	571	-0-		-173	-0-	571	2			Y	-0-					53
08	806	N	777	-0-		-29	-0-	777	2			Y	-0-					53
09	829	N	829	-0-		-0-	-0-	829	2			Y	-0-					53

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	589	N	589	-0-		-0-	-0-	586	2	3	9	Y	3					14
05	525	N	525	-0-		-0-	-0-	525	2			Y	-0-					14
06	420	N	420	-0-		-0-	-0-	420	2			Y	-0-					14
07	416	N	416	-0-		-0-	-0-	416	2			Y	-0-					14
08	527	N	509	-0-		-18	-0-	509	2			Y	-0-					14
09	547	N	547	-0-		-0-	-0-	547	2			Y	-0-					14

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	400	-0-	-260	-0-	400	2			N	-0-					173
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					173
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					173
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					173
08	620	N	287	-0-	-333	-0-	287	2			N	-0-					173
09	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	2			N	-0-					173

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1492	2	43	9	N	39					245
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1522	2	6	9	N	5	190	1			60
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			N	-0-					60
07	1519	N	841	-0-	-678	-0-	841	2			N	-0-					60
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					60
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					60

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	2			Y	-0-					34
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1169	2	30	9	Y	27					61
06	1140	N	912	-0-	-228	-0-	912	2			Y	-0-					61
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					61
08	1178	N	946	-0-	-232	-0-	946	2			Y	-0-					61
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			Y	-0-					61

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1317	2	8	9	Y	7					51
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					51
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					51
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	2	2	9	Y	2	2	8			51
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					51
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					51

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1317	2	23	9	Y	21					39
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	Y	1	35	1			5
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	Y	1					6
07	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			Y	-0-					6
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1239	2	7	9	Y	6					12
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					12

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					13
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1605	2	25	9	Y	23					36
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	958	2	9	9	Y	8	30	1	3	8	11
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					11
08	1922	X	1885	-0-	-37	-0-	1873	2	12	9	Y	11					22
09	1590	X	1464	-0-	-126	-0-	1464	2			Y	-0-					22

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1190	2	8	9	Y	7					44
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					44
06	1080	N	897	-0-	-183	-0-	897	2			Y	-0-					44
07	1240	N	960	-0-	-280	-0-	958	2	2	9	Y	2	2	8			44
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					44
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					44

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					21
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	821	2	21	9	Y	19					40
06	810	N	508	-0-	-302	-0-	508	2			Y	-0-					40
07	1023	N	469	-0-	-554	-0-	469	2			Y	-0-					40
08	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			Y	-0-					40
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					40

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			Y	-0-					73
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					73
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					73
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					73
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					73
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					73

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1043	2	19	9	Y	17					28
05	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-	14	1			14
06	480	X	356	-0-	-124	-0-	355	2	1	9	Y	1					15
07	1085	X	389	-0-	-696	-0-	389	2			Y	-0-					15
08	1085	X	404	-0-	-681	-0-	402	2	2	9	Y	2					17
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					17

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					14
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	782	2	20	9	Y	18					32
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			Y	-0-					32
07	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			Y	-0-					32
08	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			Y	-0-					32
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					32

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	Y	14	60	1			26
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					26
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					26
07	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	1093	2	2	9	Y	2	2	8			26
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1263	2	2	9	Y	2					28
09	1380	N	797	-0-	-583	-0-	797	2			Y	-0-					28

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1475	2	9	9	Y	8					64
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					64
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					64
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1998	2	2	9	Y	2	2	8			64
08	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			Y	-0-					64
09	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1402	2			Y	-0-					64

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	843	-0-	-117	-0-	829	2	14	9	Y	13					35
05	992	X	588	-0-	-404	-0-	588	2			Y	-0-	17	1			18
06	936	X	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	Y	1	1	8			18
07	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					18
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1732	2	10	9	Y	9					27
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	Y	1	1	8			27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					19
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	693	2	11	9	Y	10					29
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	848	2	9	9	Y	8	27	1			10
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					10
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	941	2	6	9	Y	5					15
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-					15

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			Y	-0-					30
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	949	2	14	9	Y	13					43
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1715	2	18	9	Y	16	54	1			5
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					5
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1224	2	8	9	Y	7					12
09	1230	N	878	-0-	-352	-0-	878	2			Y	-0-					12

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1157	2	20	9	Y	18					61
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	Y	1	50	1			12
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1541	2	2	9	Y	2	1	8			13
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					13
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1787	2	10	9	Y	9					22
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	2	1	9	Y	1	1	8			22

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	645	-0-	-135	-0-	645	2			Y	-0-					22
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	837	2	13	9	Y	12					34
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1145	2	11	9	Y	10	36	1			8
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					8
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1116	2	8	9	Y	7					15
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					15

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2867	-0-	-223	-0-	2867	2			Y	-0-					121
05	3193	X	2614	-0-	-579	-0-	2614	2			Y	-0-					121
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					121
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					121
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			Y	-0-					121
09	3390	X	3023	-0-	-367	-0-	3023	2			Y	-0-					121

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	870	2	10	9	Y	9	41	1			40
05	1085	N	950	-0-	-135	-0-	950	2			Y	-0-					40
06	960	N	865	-0-	-95	-0-	865	2			Y	-0-					40
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	Y	2	2	8			40
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	Y	2					42
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			Y	-0-					42

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1154	2	13	9	Y	12	55	1			3
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					3
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					3
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2	1	9	Y	1	1	8			3
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1329	2	3	9	Y	3					6
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2			Y	-0-					6

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1146	-0-	-564	-0-	1146	2			Y	-0-					27
05	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1247	2	20	9	Y	18					45
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1374	2	13	9	Y	12	43	1			14
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					14
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	2	9	9	Y	8					22
09	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1180	2			Y	-0-					22

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2735	2	48	9	Y	44					88
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2725	2	2	9	Y	2	79	1			11
06	2670	X	2454	-0-	-216	-0-	2451	2	3	9	Y	3	1	8			13
07	2883	X	2417	-0-	-466	-0-	2417	2			Y	-0-					13
08	2883	X	2661	-0-	-222	-0-	2647	2	14	9	Y	13					26
09	2790	X	2151	-0-	-639	-0-	2150	2	1	9	Y	1	1	8			26

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					98
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					98
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					98
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					98
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					98
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					98

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1710	-0-	-330	-0-	1710	2			N	-0-					142
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					142
06	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					142
07	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1606	2	11	9	N	10					152
08	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	1443	2	31	9	N	28					180
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1857	2	29	9	N	26	170	1			36

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11094	2	314	9	N	285	172	1	1	8	327
05	12152	X	11099	-0-	-1053	-0-	10921	2	178	9	N	162	169	1			320
06	11760	X	10131	-0-	-1629	-0-	9900	2	231	9	N	210	176	1			354
07	12152	X	10858	-0-	-1294	-0-	10705	2	153	9	N	139	173	1			320
08	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12486	2	310	9	N	282	177	1	1	8	424
09	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11481	2	136	9	N	124					548

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4498	-0-	-452	-0-	4344	2	154	9	N	140					278
05	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	4652	2	87	9	N	79	186	1			171
06	4950	X	4475	-0-	-475	-0-	4386	2	89	9	N	81					252
07	5115	X	4503	-0-	-612	-0-	4413	2	90	9	N	82	176	1			158
08	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5055	2	105	9	N	95					253
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4673	2	58	9	N	53					306

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	90	1	3786	2	N	-0-					27
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	93	1	3895	2	N	-0-					27
06	3270	X	2454	-0-	-816	-0-	90	1	2364	2	N	-0-					27
07	3379	X	1877	-0-	-1502	-0-	93	1	1784	2	N	-0-					27
08	3379	X	2883	-0-	-496	-0-	93	1	2790	2	N	-0-					27
09	3270	X	3088	-0-	-182	-0-	90	1	2811	2	N	170	170	1			27
							187	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					170
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					170
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					170

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					100
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					100

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY //CONT.// 273921
MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	100	1	28	9	N	25					200
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	101	1	55	9	N	50					250
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	100	1	110	9	N	100					350
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	100	1	22	9	N	20	179	1			191
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	100	1	10	9	N	9					200
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					200

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1306	2	18	9	N	16					154
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1283	2	15	9	N	14					168
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1144	2	15	9	N	14					182
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1520	2	15	9	N	14					196
*08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1608	1	15	9	N	14					210
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023 - WELL PLUGGED 05/04/23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2141	N	850	-0-	-1291	-0-	828	2	22	9	N	20					55
05	1085	N	561	-0-	-524	-0-	550	2	11	9	N	10					65
06	1050	N	139	-0-	-911	-0-	133	2	6	9	N	5					70
07	868	N	594	-0-	-274	-0-	585	2	9	9	N	8					78
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	822	2	17	9	N	15					93
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					93

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016

GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	325	3	7	9	N	6					115
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	N	4					119
06	360 #	285	-0-	-75	-0-	279	3	6	9	N	5					124
07	372 #	80	-0-	-292	-0-	80	3			N	-0-					124
08	372 #	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					124
09	330 #	205	-0-	-125	-0-	205	3			N	-0-					124

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES "A" WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1637	-0-	-553	-0-	1637	2			N	-0-					32
05	2263	X	1432	-0-	-831	-0-	1432	2			N	-0-					32
06	2010	X	646	-0-	-1364	-0-	646	2			N	-0-					32
07	1705	X	50	-0-	-1655	-0-	50	2			N	-0-					32
*08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					32
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					32

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					51
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					51
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			Y	-0-					51
07	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					51
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					51
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					51

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					47
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					47
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					47
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					47
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					47
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					47

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					45
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					45
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					45
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					45
08	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					45
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					45

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					20
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					20
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	S	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	62	S	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	30	S	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	7	S	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	7	S	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
09	8	S	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					64
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					64
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					64
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					64
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					64
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					64

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					37
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					37
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					37
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					37
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					37
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					37

SCOTTSVILLE, N. (PETTIT LOWER) 81774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 292794 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6044 - 6188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	1	6	1			1
							1	9									
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	15	2	N	5	1	1			5
							6	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	35	30	1			10
							39	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	66	50	1			26
							73	9									
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	45	43	1			28
							50	9									
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	55	43	1			40
							61	9									

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) //CONT.// 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

04	450	N	393	-0-	-57	-0-	83	1	310	2	N	-0-					12
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	90	1	353	2	N	-0-					12
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	83	1	312	2	N	-0-					12
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	92	1	326	2	N	-0-					12
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	113	1	437	2	N	-0-					12
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	108	1	416	2	N	-0-					12

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

04	210	N	130	-0-	-80	-0-	27	1	103	2	Y	-0-					24
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	60	1	234	2	Y	-0-					24
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	40	1	151	2	Y	-0-					24
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	20	1	70	2	Y	-0-					24
08	279	N	132	-0-	-147	-0-	27	1	105	2	Y	-0-					24
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	44	1	168	2	Y	7					31
							8	9									

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

04	1548	N	890	-0-	-658	-0-	187	1	703	2	N	-0-					27
05	992	N	971	-0-	-21	-0-	198	1	773	2	N	-0-					27
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	186	1	701	2	N	-0-					27
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	206	1	727	2	N	-0-					27
08	961	N	909	-0-	-52	-0-	187	1	722	2	N	-0-					27
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	185	1	711	2	N	147					174
							162	9									

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	1406	1	5276	2	Y	-0-					24
05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	1411	1	5500	2	Y	-0-					24
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	1387	1	5235	2	Y	-0-					24
07	6913	X	6533	-0-	-380	-0-	1442	1	5091	2	Y	-0-					24
08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	1440	1	5565	2	Y	-0-					24
09	6690	X	6634	-0-	-56	-0-	1368	1	5258	2	Y	7					31
							8	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

84 ENERGY LLC 856467
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

04	2537	N	2175	-0-	-362	-0-	2175	2			N	-0-					33
05	2046	N	1742	-0-	-304	-0-	1738	2	4	9	N	4					37
06	2370	N	1417	-0-	-953	-0-	1417	2			N	-0-					37
07	2263	N	1538	-0-	-725	-0-	1538	2			N	-0-					37
08	1736	N	968	-0-	-768	-0-	968	2			N	-0-					37
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					37

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					17
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	5	2	3	9	N	3					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

04	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	2			N	-0-					19
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					19
06	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-					19
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					19

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					17
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					17
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					17
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					17
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					17
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					57
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					57
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					57
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					57
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					57
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					57

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1808	-0-	-22	-0-	21	1	1787	2	Y	-0-					-0-
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	19	1	1950	2	Y	-0-					-0-
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	20	1	2027	2	Y	-0-					-0-
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	26	1	2791	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	2073	-0-	-283	-0-	24	1	2049	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1919	-0-	-121	-0-	21	1	1898	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1536	N	724	-0-	-812	-0-	9	1	715	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	840	-0-	-121	-0-	8	1	832	2	Y	-0-			-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	9	1	850	2	Y	-0-			-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	11	1	1096	2	Y	-0-			-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	12	1	1020	2	Y	-0-			-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	9	1	860	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	303	-0-	-117	-0-	4	1	299	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	3	1	273	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	186	-0-	-234	-0-	2	1	184	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	158	-0-	-152	-0-	2	1	156	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2578	N	985	-0-	-1593	-0-	12	1	973	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	613	-0-	-534	-0-	6	1	607	2	Y	-0-			-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	12	1	1194	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	434	-0-	-589	-0-	3	1	431	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	357	-0-	-263	-0-	4	1	353	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	597	-0-	-573	-0-	6	1	591	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1663	-0-	-197	-0-	20	1	1643	2	Y	-0-			-0-
05	1922	X	1627	-0-	-295	-0-	15	1	1612	2	Y	-0-			-0-
06	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	25	1	1270	2	Y	-0-			-0-
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	27	1	2811	2	Y	-0-			-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	22	1	1927	2	Y	-0-			-0-
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	16	1	1521	2	Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	1	1	90	2	Y	-0-			-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	Y	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	Y	-0-			-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	1	1	137	2	Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	15	1	1230	2	Y	-0-			-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	19	1	1935	2	Y	-0-			-0-
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-			-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	20	1	2192	2	Y	-0-			-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	27	1	2312	2	Y	-0-			-0-
09	1830	N	52	-0-	-1778	-0-	1	1	51	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1288	-0-	-1712	2330	15	1	1273	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1180	-0-	-1920	410	11	1	1169	2	Y	-0-			-0-
06	1996	N	1586	-0-	-410	-0-	16	1	1570	2	Y	-0-			-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	12	1	1328	2	Y	-0-			-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	16	1	1432	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1091	-0-	-379	-0-	12	1	1079	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2966	-0-	-304	-0-	35	1	2931	2	Y	-0-					-0-
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	44	1	4571	2	Y	-0-					-0-
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	43	1	4299	2	Y	-0-					-0-
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	41	1	3339	2	Y	-0-					-0-
08	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	68	1	5883	2	Y	-0-					-0-
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	38	1	3529	2	Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	13	1	1123	2	Y	-0-					-0-
05	1085	X	904	-0-	-181	-0-	9	1	895	2	Y	-0-					-0-
06	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	12	1	1197	2	Y	-0-					-0-
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	26	1	2694	2	Y	-0-					-0-
08	1209	X	1023	-0-	-186	-0-	12	1	1011	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	12	1	1072	2	Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1691	-0-	-1309	4332	20	1	1671	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1586	-0-	-1514	2818	15	1	1571	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2000	-0-	-1000	1818	20	1	1980	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1864	-0-	-1236	582	16	1	1848	2	Y	-0-					-0-
08	2197	N	1615	-0-	-582	-0-	18	1	1597	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1164	-0-	-606	-0-	12	1	1152	2	Y	-0-					-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	1	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	121	-0-	-149	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	100	-0-	-117	-0-	1	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	2	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	2	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	2	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

04	14B2 EXT	12	-0-	12	355	12	2			Y	-0-			-0-
05	355 X	-0-	-0-	-355	-0-					Y	-0-			-0-
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	2	Y	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	Y	-0-			-0-
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	16	1	1639	2	Y	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	102	-0-	-108	-0-	1	1	101	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

04	2430 X	2397	-0-	-33	-0-	28	1	2369	2	Y	-0-			-0-
05	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	27	1	2761	2	Y	-0-			-0-
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3607	-0-	507	507	36	1	3571	2	Y	-0-			-0-
08	2980 N	2473	-0-	-507	-0-	2473	2			Y	-0-			-0-
09	2400 N	2166	-0-	-234	-0-	23	1	2143	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

04	3000 N	1075	-0-	-1925	1571	13	1	1062	2	Y	-0-			-0-
05	2661 N	1090	-0-	-1571	-0-	10	1	1080	2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	11	1	1062	2	Y	-0-			-0-
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	22	1	2211	2	Y	-0-			-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	13	1	1141	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	526	-0-	-554	-0-	6	1	520	2	Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	8	1	699	2	Y	-0-			-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	9	1	926	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	829	-0-	-41	-0-	8	1	821	2	Y	-0-			-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	10	1	1025	2	Y	-0-			-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	11	1	988	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	431	-0-	-409	-0-	5	1	426	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	247	2	Y	-0-			-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	3	1	300	2	Y	-0-			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	Y	-0-			-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	3	1	281	2	Y	-0-			-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	3	1	235	2	Y	-0-			-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

04	3000	N	594	-0-	-2406	2062	7	1	587	2	Y	-0-			-0-
05	2709	N	647	-0-	-2062	-0-	6	1	641	2	Y	-0-			-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	11	1	1138	2	Y	-0-			-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	10	1	820	2	Y	-0-			-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	12	1	1013	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	711	-0-	-309	-0-	8	1	703	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

04	3000	N	1956	-0-	-1044	3467	23	1	1933	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2432	-0-	-668	2799	23	1	2409	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2530	-0-	-470	2329	25	1	2505	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1862	-0-	-1238	1091	22	1	1840	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2199	-0-	-901	190	25	1	2174	2	Y	-0-			-0-
09	2340	N	1808	-0-	-532	-0-	19	1	1789	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	13	1	1094	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	613	-0-	-410	-0-	6	1	607	2	Y	-0-			-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	12	1	1231	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	838	-0-	-309	-0-	10	1	828	2	Y	-0-			-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	10	1	878	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	11	1	1032	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

04	1440	X	1297	-0-	-143	-0-	15	1	1282	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	12	1	1211	2	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	12	1	1183	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	888	-0-	-445	-0-	11	1	877	2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	12	1	1079	2	Y	-0-			-0-
09	1200	N	846	-0-	-354	-0-	9	1	837	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3271	-0-	271	5029	39	1	3232	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	5209	-0-	2109	7138	50	1	5159	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	5040	-0-	2040	9178	50	1	4990	2	Y	-0-			-0-
07	12852	X	3674	-0-	-9178	-0-	44	1	3630	2	Y	-0-			-0-
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	51	1	4439	2	Y	-0-			-0-
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	41	1	3805	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1474	-0-	1474	9411	17	1	1457	2	Y	-0-			-0-
05	10894	X	1483	-0-	-9411	-0-	14	1	1469	2	Y	-0-			-0-
06	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	15	1	1471	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	1125	2			Y	-0-			-0-
08	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	16	1	1396	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1257	-0-	-213	-0-	13	1	1244	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2005	-0-	-995	3840	24	1	1981	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2046	-0-	-1054	2786	19	1	2027	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2096	-0-	-904	1882	21	1	2075	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1536	-0-	-1564	318	18	1	1518	2	Y	-0-			-0-
08	2523	N	2205	-0-	-318	-0-	25	1	2180	2	Y	-0-			-0-
09	2040	N	1821	-0-	-219	-0-	20	1	1801	2	Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	62	1	5167	2	Y	-0-			-0-
05	5394	X	4903	-0-	-491	-0-	47	1	4856	2	Y	-0-			-0-
06	5310	X	5180	-0-	-130	-0-	51	1	5129	2	Y	-0-			-0-
07	5487	X	4219	-0-	-1268	-0-	51	1	4168	2	Y	-0-			-0-
08	5456	X	5027	-0-	-429	-0-	57	1	4970	2	Y	-0-			-0-
09	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	94	1	8704	2	Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					117
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					117
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					117
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					117
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					117
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					117

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	1			54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

04	4380	X	3949	-0-	-431	-0-	3912	2	37	9	N	34					179
05	4712	X	3926	-0-	-786	-0-	3897	2	29	9	N	26	167	1			38
06	4560	X	3472	-0-	-1088	-0-	3426	2	46	9	N	42					80
07	4712	X	4005	-0-	-707	-0-	3895	2	110	9	N	100					180
08	4712	X	3855	-0-	-857	-0-	3824	2	31	9	N	28	141	1			67
09	3960	X	2475	-0-	-1485	-0-	2468	2	7	9	N	6	60	1			13

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	493	2	46	9	N	42	175	1			89
05	620	N	363	-0-	-257	-0-	350	2	13	9	N	12	46	1			55
06	600	N	273	-0-	-327	-0-	259	2	14	9	N	13					68
07	558	N	254	-0-	-304	-0-	230	2	24	9	N	22					90
08	372	N	302	-0-	-70	-0-	289	2	13	9	N	12					102
09	270	N	174	-0-	-96	-0-	165	2	9	9	N	8					110

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	208	2	12	9	N	11					68
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	259	2	26	9	N	24					92
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	198	2	14	9	N	13					105
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	140	2	22	9	N	20					125
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	161	2	17	9	N	15					140
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	210	2	8	9	N	7	117	1			30

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC 186717
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11190	X	4952	-0-	-6238	B	-0-	290	1	4662	2	Y	-0-					34
05	10044	X	7540	-0-	-2504	B	-0-	400	1	7140	2	Y	-0-					34
06	11250	X	10158	-0-	-1092	B	-0-	496	1	9662	2	Y	-0-					34
07	11625	X	8333	-0-	-3292	B	-0-	368	1	7965	2	Y	-0-					34
08	11625	X	7413	-0-	-4212	B	-0-	344	1	7069	2	Y	-0-					34
09	10170	X	5409	-0-	-4761	B	-0-	258	1	5151	2	Y	-0-					34

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

04	630	N	623	-0-	-7	B	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	607	-0-	-75	B	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	563	-0-	-88	B	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	578	-0-	-42	B	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	341	N	226	-0-	-115	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	310	N	266	-0-	-44	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	2			N	-0-					42
05	1054	N	560	-0-	-494	B	-0-	560	2			N	-0-					42
06	690	N	67	-0-	-623	B	-0-	67	2			N	-0-					42
07	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	767	2	13	9	N	12					54
08	558	N	449	-0-	-109	B	-0-	442	2	7	9	N	6					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					60

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	2			Y	-0-					79
05	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	2			Y	-0-					79
06	690	N	345	-0-	-345	B	-0-	341	2	4	9	Y	4					83
07	899	N	393	-0-	-506	B	-0-	393	2			Y	-0-					83
08	899	N	671	-0-	-228	B	-0-	671	2			Y	-0-					83
09	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1084	2	6	9	Y	5					88

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			Y	-0-					59
05	186	N	62	-0-	-124	B	-0-	62	2			Y	-0-					59
06	630	N	426	-0-	-204	B	-0-	426	2			Y	-0-					59
07	124	N	21	-0-	-103	B	-0-	21	2			Y	-0-					59
08	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2			Y	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					59

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1779	-0-	-471	B	-0-	1769	2	10	9	Y	9					127
05	2015	N	1657	-0-	-358	B	-0-	1642	2	15	9	Y	14					141
06	2345	N	2345	-0-	-0-	B	-0-	2321	2	24	9	Y	22					163
07	2096	N	2096	-0-	-0-	B	-0-	2092	2	4	9	Y	4					167
08	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	2116	2			Y	-0-					167
09	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	2			Y	-0-					167

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					36
05	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					36
06	7	N	4	-0-	-3	B	-0-	4	2			N	-0-					36
07	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					36
08	7	N	3	-0-	-4	B	-0-	3	2			N	-0-					36
09	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					36

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	117	-0-	-123 B	-0-	117	2			N	-0-					27
05	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					27
06	180	N	27	-0-	-153 B	-0-	27	2			N	-0-					27
07	124	N	26	-0-	-98 B	-0-	26	2			N	-0-					27
08	155	N	11	-0-	-144 B	-0-	11	2			N	-0-					27
09	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	863	-0-	-157 B	-0-	863	2			N	-0-					38
05	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	878	2	157	9	N	143	161	1			20
06	930	N	721	-0-	-209 B	-0-	709	2	12	9	N	11					31
07	899	N	754	-0-	-145 B	-0-	746	2	8	9	N	7					38
08	1023	N	714	-0-	-309 B	-0-	714	2			N	-0-					38
09	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					38

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					86
05	248	N	43	-0-	-205 B	-0-	43	2			N	-0-					86
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					86
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					86
08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					86
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					86

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	879	-0-	-351 B	-0-	879	2			N	-0-					67
05	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					67
06	1230	N	740	-0-	-490 B	-0-	740	2			N	-0-					67
07	899	N	674	-0-	-225 B	-0-	674	2			N	-0-					67
08	651	N	487	-0-	-164 B	-0-	487	2			N	-0-					67
09	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					67

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	662	-0-	-298 B	-0-	662	2			N	-0-					61
05	930	N	626	-0-	-304 B	-0-	626	2			N	-0-					61
06	810	N	507	-0-	-303 B	-0-	507	2			N	-0-					61
07	682	N	565	-0-	-117 B	-0-	565	2			N	-0-					61
08	620	N	494	-0-	-126 B	-0-	494	2			N	-0-					61
09	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					61

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	49	-0-	-401 B	-0-	49	2			N	-0-					41
05	372	N	47	-0-	-325 B	-0-	47	2			N	-0-					41
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					41
07	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					41
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					41
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					41

MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 10654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	550	-0-	-20 B	-0-	527	2	23	9	N	21					103
05	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	536	2	98	9	N	89	168	1			24
06	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	517	2	85	9	N	77					101
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	531	2	89	9	N	81					182
08	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	526	2	72	9	N	65	164	1			83
09	600	N	539	-0-	-61 B	-0-	507	2	32	9	N	29					112

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8705	X	8705	-0-	-0-	B	-0-	8466	2	239	9	N	217	181	1			92
05	12930	X	12930	-0-	-0-	B	-0-	12757	2	173	9	N	157	183	1			66
06	11142	X	11142	-0-	-0-	B	-0-	10931	2	211	9	N	192	186	1			72
07	10492	X	10492	-0-	-0-	B	-0-	10306	2	186	9	N	169	174	1			67
08	9110	X	9110	-0-	-0-	B	-0-	8936	2	174	9	N	158	183	1			42
09	8376	X	8376	-0-	-0-	B	-0-	8189	2	187	9	N	170	187	1			25

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	584	-0-	-76	B	-0-	584	2			N	-0-					30
05	558	N	431	-0-	-127	B	-0-	431	2			N	-0-					30
06	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	424	2	210	9	N	191	185	1			36
07	589	N	315	-0-	-274	B	-0-	279	2	36	9	N	33					69
08	434	N	82	-0-	-352	B	-0-	82	2			N	-0-					69
09	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					69

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1280	2	3	9	N	3					162
05	1302	N	1288	-0-	-14	B	-0-	1282	2	6	9	N	5					167
06	1080	N	1009	-0-	-71	B	-0-	1009	2			N	-0-					167
07	1333	N	916	-0-	-417	B	-0-	916	2			N	-0-					167
08	1302	N	583	-0-	-719	B	-0-	583	2			N	-0-					167
09	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	2			N	-0-					167

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					74
05	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			N	-0-					74
06	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					74
07	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					74
08	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					74
09	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					74

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 293555 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10250 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	4414	-0-	-1796	B	-0-	4250	2	164	9	N	149	170	1			51
05	5890	X	4247	-0-	-1643	B	-0-	4204	2	43	9	N	39					90
06	5700	X	3729	-0-	-1971	B	-0-	3697	2	32	9	N	29					119
07	5239	X	3658	-0-	-1581	B	-0-	3635	2	23	9	N	21					140
08	4960	X	3388	-0-	-1572	B	-0-	3367	2	21	9	N	19					159
09	4410	X	2970	-0-	-1440	B	-0-	2966	2	4	9	N	4					163

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023 - WELL PLUGGED 1/9/2023

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

MO																	
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	45	-0-	-75 B	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	1	1			1
05	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	5	1	73	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	5	1	77	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	93	N	33	-0-	-60 B	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	6	1	102	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

MO																	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	669	-0-	-51 B	-0-	38	1	625	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
05	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	52	1	838	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
06	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	42	1	734	2	Y	23	12	1			16
							25	9									
07	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	50	1	819	2	Y	43	41	1			18
							47	9									
08	899	N	679	-0-	-220 B	-0-	42	1	620	2	Y	15	25	1			8
							17	9									
09	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	53	1	855	2	Y	9	11	1			6
							10	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	89 95	1 9	1458	2	Y	86	45	1			81
05	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	69 68	1 9	1122	2	Y	62	87	1			56
06	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-	108 65	1 9	1870	2	Y	59	72	1			43
07	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	101 83	1 9	1637	2	Y	75	85	1			33
08	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	90 35	1 9	1350	2	Y	32	46	1			19
09	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	81 21	1 9	1299	2	Y	19	28	1			10

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

04	2409	N	2409	-0-	-0-	B	-0-	138 15	1 9	2256	2	Y	14	8	1			14
05	2573	N	2384	-0-	-189	B	-0-	137 17	1 9	2230	2	Y	15	17	1			12
06	2520	N	245	-0-	-2275	B	-0-	13 2	1 9	230	2	Y	2	11	1			3
07	3868	X	3868	-0-	-0-	B	-0-	223 13	1 9	3632	2	Y	12	10	1			5
08	2387	N	2338	-0-	-49	B	-0-	146 6	1 9	2186	2	Y	5	7	1			3
09	2411	N	2411	-0-	-0-	B	-0-	142 4	1 9	2265	2	Y	4	5	1			2

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

04	1650	N	1607	-0-	-43	B	-0-	92 15	1 9	1500	2	Y	14	8	1			14
05	1646	N	1646	-0-	-0-	B	-0-	94 17	1 9	1535	2	Y	15	17	1			12
06	1830	N	177	-0-	-1653	B	-0-	10 2	1 9	165	2	Y	2	11	1			3
07	1970	N	1970	-0-	-0-	B	-0-	113 13	1 9	1844	2	Y	12	10	1			5
08	1643	N	1228	-0-	-415	B	-0-	77 6	1 9	1145	2	Y	5	8	1			2
09	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	88 4	1 9	1407	2	Y	4	4	1			2

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	20	1	329	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	22	1	351	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	19	1	327	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	372	N	354	-0-	-18	B	-0-	20	1	333	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	372	N	349	-0-	-23	B	-0-	22	1	327	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	360	N	341	-0-	-19	B	-0-	20	1	320	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

04	5610	X	4045	-0-	-1565	B	-0-	233	1	3812	2	Y	-0-					-0-
05	5797	X	4974	-0-	-823	B	-0-	288	1	4686	2	Y	-0-					-0-
06	5610	X	5054	-0-	-556	B	-0-	275	1	4779	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4860	-0-	-224	B	-0-	281	1	4579	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	3549	-0-	-1411	B	-0-	223	1	3326	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4335	-0-	-705	B	-0-	255	1	4080	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

04	60	N	23	-0-	-37	B	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2023

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1180	2	Y	5	3	1			5
								6	9									
05	1271	N	1253	-0-	-18	B	-0-	72	1	1175	2	Y	5	6	1			4
								6	9									
06	1230	N	1170	-0-	-60	B	-0-	64	1	1102	2	Y	4	5	1			3
								4	9									
07	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1244	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
08	1240	N	1232	-0-	-8	B	-0-	77	1	1153	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
09	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1241	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4218	-0-	-282	B	-0-	242	1	3963	2	Y	12	7	1			11
								13	9									
05	4650	X	4332	-0-	-318	B	-0-	250	1	4069	2	Y	12	13	1			10
								13	9									
06	4500	X	4127	-0-	-373	B	-0-	224	1	3891	2	Y	11	13	1			8
								12	9									
07	4543	X	4543	-0-	-0-	B	-0-	262	1	4268	2	Y	12	15	1			5
								13	9									
08	4371	X	4137	-0-	-234	B	-0-	259	1	3871	2	Y	6	8	1			3
								7	9									
09	4306	X	4306	-0-	-0-	B	-0-	253	1	4047	2	Y	5	6	1			2
								6	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1990	-0-	-20	B	-0-	114	1	1866	2	Y	9	5	1			9
								10	9									
05	2108	N	2070	-0-	-38	B	-0-	119	1	1940	2	Y	10	11	1			8
								11	9									
06	2010	N	1996	-0-	-14	B	-0-	108	1	1878	2	Y	9	11	1			6
								10	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2034	2	Y	10	12	1			4
								11	9									
08	2077	N	1878	-0-	-199	B	-0-	118	1	1756	2	Y	4	6	1			2
								4	9									
09	2107	N	2107	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1979	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2685	N	2685	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2525	2	Y	5	3	1			4
								6	9									
05	2883	N	2749	-0-	-134	B	-0-	159	1	2584	2	Y	5	5	1			4
								6	9									
06	2790	N	2653	-0-	-137	B	-0-	144	1	2506	2	Y	3	5	1			2
								3	9									
07	2790	N	2468	-0-	-322	B	-0-	143	1	2319	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
08	3041	N	3041	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2849	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
09	2919	N	2919	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2745	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3625	X	3625	-0-	-0- B	-0-	923	1	2702	2	Y	-0-					-0-
05	4716	X	4716	-0-	-0- B	-0-	907	1	3809	2	Y	-0-					-0-
06	5869	X	5869	-0-	-0- B	-0-	948	1	4921	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	4092	-0-	-0- B	-0-	1015	1	3077	2	Y	-0-					-0-
08	5731	X	5731	-0-	-0- B	-0-	1134	1	4597	2	Y	-0-					-0-
09	4940	X	4940	-0-	-0- B	-0-	1103	1	3837	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3053	-0-	-847 B	-0-	906	1	2119	2	Y	25	38	1			50
							28	9									
05	5710	X	5710	-0-	-0- B	-0-	912	1	4753	2	Y	41	31	1			60
							45	9									
06	5034	X	5034	-0-	-0- B	-0-	999	1	3901	2	Y	122	139	1			43
							134	9									
07	5168	X	5168	-0-	-0- B	-0-	1145	1	3940	2	Y	75	48	1			70
							83	9									
08	4030	X	3265	-0-	-765 B	-0-	897	1	2338	2	Y	27	48	1			49
							30	9									
09	3900	X	3425	-0-	-475 B	-0-	963	1	2409	2	Y	48	49	1			48
							53	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	78	-0-	-72 B	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2351	-0-	-49 B	-0-	135	1	2212	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	138	1	2247	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	2310	N	2241	-0-	-69 B	-0-	122	1	2117	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	2603	N	2603	-0-	-0- B	-0-	151	1	2449	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2508	N	2508	-0-	-0- B	-0-	157	1	2349	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	155	1	2486	2	Y	-0-	1	1			-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2476	-0-	-224 B	-0-	142	1	2326	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
05	2790	X	2406	-0-	-384 B	-0-	139	1	2258	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
06	2700	X	1720	-0-	-980 B	-0-	94	1	1623	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
07	2801	X	2801	-0-	-0- B	-0-	162	1	2628	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	2573	X	2465	-0-	-108 B	-0-	154	1	2307	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
09	2530	X	2530	-0-	-0- B	-0-	149	1	2377	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4719	-0-	-351	B	-0-	274	1	4445	2	Y	-0-			-0-
05	5239	X	4903	-0-	-336	B	-0-	252	1	4651	2	Y	-0-			-0-
06	5070	X	5036	-0-	-34	B	-0-	269	1	4767	2	Y	-0-			-0-
07	5537	X	5537	-0-	-0-	B	-0-	337	1	5200	2	Y	-0-			-0-
08	5128	X	5128	-0-	-0-	B	-0-	317	1	4811	2	Y	-0-			-0-
09	5254	X	5254	-0-	-0-	B	-0-	333	1	4921	2	Y	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF.10570 - 11710

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

04	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	46	-0-	-16	B	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	58	-0-	-2	B	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	36	-0-	-57	B	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8321	X	8321	-0-	-0- B	-0-	483	1	7838	2	Y	-0-			-0-
05	8738	X	8738	-0-	-0- B	-0-	448	1	8290	2	Y	-0-			-0-
06	8100	X	8100	-0-	-0- B	-0-	433	1	7667	2	Y	-0-			-0-
07	8478	X	8478	-0-	-0- B	-0-	516	1	7962	2	Y	-0-			-0-
08	8411	X	8411	-0-	-0- B	-0-	520	1	7891	2	Y	-0-			-0-
09	8686	X	8686	-0-	-0- B	-0-	550	1	8136	2	Y	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

04	870	N	76	-0-	-794 B	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	11	1	200	2	Y	-0-			-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	63	1	1117	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
08	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	33	1	498	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	62	-0-	-1018 B	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11250 - 11282

04	780	N	588	-0-	-192 B	-0-	34	1	554	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	605	-0-	-139 B	-0-	35	1	570	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	546	-0-	-114 B	-0-	30	1	516	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	541	-0-	-79 B	-0-	31	1	510	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	415	-0-	-205 B	-0-	26	1	389	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	426	-0-	-114 B	-0-	25	1	401	2	Y	-0-			-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

04	4140	X	3776	-0-	-364 B	-0-	217	1	3559	2	Y	-0-			-0-
05	4278	X	3839	-0-	-439 B	-0-	222	1	3617	2	Y	-0-			-0-
06	4140	X	2529	-0-	-1611 B	-0-	138	1	2391	2	Y	-0-			-0-
07	4061	X	4046	-0-	-15 B	-0-	234	1	3812	2	Y	-0-			-0-
08	4061	X	3653	-0-	-408 B	-0-	229	1	3424	2	Y	-0-			-0-
09	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	229	1	3669	2	Y	-0-			-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292990 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12578 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

04	T. A.		10	-0-	10 B	29	10	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		2	-0-	2 B	31	2	2			Y	-0-			-0-
06	65	X	34	-0-	-31 B	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2346	N	2346	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2194	2	N	-0-					-0-
05	620	N	201	-0-	-419	B	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-
06	780	N	211	-0-	-569	B	-0-	8	1	203	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	205	-0-	-2213	B	-0-	9	1	196	2	N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	36	1	382	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	32	1	459	2	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	12	1	516	2	N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	18	1	483	2	N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	20	1	439	2	N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	48	1	501	2	N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	37	1	428	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2023

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2022 - WELL PLUGGED 8/10/22

BPX OPERATING COMPANY 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					144
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					144
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1045	3			N	-0-					144
07	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	16	1	1078	3	N	-0-					144
08	1147	N	701	-0-	-446	-0-	701	3			N	-0-					144
09	1050	N	901	-0-	-149	-0-	895	3	6	9	N	5					149

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-					35
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					35
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					35
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					35
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					35
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					34
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					34
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					34
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					34
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					34
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					34

STEPHENSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 295377 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7150 - 8246

05	0		72	-0-	72	72	72	2			N	-0-					-0-
06	108	X	-0-	-0-	-108	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	175	-0-	175	175	175	2			N	-0-					-0-
08	378	X	203	-0-	-175	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	180	X	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	62	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	352	1	937	2	N	37	21	1			35
							41	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	348	1	934	2	N	38	42	1			31
							42	9									
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	243	1	613	2	N	13	32	1			12
							14	9									
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	356	1	865	2	N	11	18	1			5
							12	9									
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	316	1	493	2	N	6	8	1			3
							7	9									
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	327	1	872	2	N	4	5	1			2
							4	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		4009	-0-	4009	381942	227	1	3718	2	Y	58	31	1			55
							64	9									
05	SWR 10		3963	-0-	3963	385905	226	1	3675	2	Y	56	64	1			47
							62	9									
06	SWR 10		529	-0-	529	386434	28	1	495	2	Y	5	41	1			11
							6	9									
07	SWR 10		5018	-0-	5018	391452	287	1	4665	2	Y	60	45	1			26
							66	9									
08	SWR 10		3072	-0-	3072	394524	191	1	2856	2	Y	23	35	1			14
							25	9									
09	SWR 10		4304	-0-	4304	398828	252	1	4027	2	Y	23	27	1			10
							25	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7825 - 7924

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	405	-0-	405	405	20	1	365	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
08	14B2	EXT	535	-0-	535	940	18	1	307	2	Y	191	102	1			92
							210	9									
09	14B2	EXT	351	-0-	351	1291	9	1	146	2	Y	178	185	1			85
							196	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294

04	1710	N	1250	-0-	-460	-0-	68	1	1115	2	N	61	34	1			58
							67	9									
05	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	69	1	1118	2	N	63	69	1			52
							69	9									
06	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	62	1	1076	2	N	50	66	1			36
							55	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	72	1	1167	2	N	58	69	1			25
							64	9									
08	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	67	1	993	2	N	25	35	1			15
							28	9									
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	70	1	1115	2	N	20	25	1			10
							22	9									

ADAMS WELL #: 6 RRCID -> 295013 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7803 - 7827

05	0		710	-0-	710	710	41	1	669	2	N	-0-					-0-
06	25041	X	24331	-0-	-710	-0-	1317	1	22858	2	N	142	61	1			81
							156	9									
07	30574	X	30574	-0-	-0-	-0-	1761	1	28649	2	N	149	183	1			47
							164	9									
08	30442	X	23993	-0-	-6449	-0-	1503	1	22450	2	N	36	60	1			23
							40	9									
09	29460	X	24984	-0-	-4476	-0-	1468	1	23488	2	N	25	38	1			10
							28	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	Y	3					168
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1025	2	77	9	Y	70	155	1			83
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	893	2	15	9	Y	14					97
07	558	N	286	-0-	-272	-0-	264	2	22	9	Y	20					117
08	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2			Y	-0-					117
09	900	N	445	-0-	-455	-0-	445	2			Y	-0-					117

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					35
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	2	3	9	Y	3					76
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	Y	5					81
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6	9	Y	5					86
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					86
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	766	2	98	9	Y	89					175
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	805	2	68	9	Y	62					237

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					100
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					100
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					100
07	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			Y	-0-					100
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					100
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					100

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	627	2	245	9	Y	223					320
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	813	2	240	9	Y	218	353	1			185
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					185
07	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			Y	-0-					185
08	1054	N	839	-0-	-215	-0-	623	2	216	9	Y	196					381
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1088	2	231	9	Y	210	174	1			417

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					90
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	204	2	125	9	N	114	177	1			27
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	138	2	13	9	N	12					39
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					39
08	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					39
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					39

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3725	2	30	9	N	27					117
05	3844	X	3735	-0-	-109	-0-	3729	2	6	9	N	5					122
06	3720	X	3421	-0-	-299	-0-	3421	2			N	-0-					122
07	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	3752	2			N	-0-					122
08	3875	X	3417	-0-	-458	-0-	3397	2	20	9	N	18					140
09	3750	X	3464	-0-	-286	-0-	3403	2	61	9	N	55	159	1			36

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3242	-0-	-238	-0-	462	1	2772	2	Y	7	8	1			13
							8	9									
05	3596	X	3234	-0-	-362	-0-	424	1	2800	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
06	3480	X	3064	-0-	-416	-0-	428	1	2613	2	Y	21	28	1			7
							23	9									
07	3596	X	3177	-0-	-419	-0-	370	1	2794	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
08	3596	X	2442	-0-	-1154	-0-	235	1	2201	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
09	3240	X	2926	-0-	-314	-0-	339	1	2575	2	Y	11	9	1			10
							12	9									

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SLANT OPERATING, LLC 786697
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2022

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY 085408
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	353	-0-	-5227	-0-	158	1	195	2	N	-0-					389
05	5766	X	358	-0-	-5408	-0-	176	1	182	2	N	-0-					389
06	5580	X	1641	-0-	-3939	-0-	230	1	1411	2	N	-0-					389
07	5766	X	807	-0-	-4959	-0-	188	1	619	2	N	-0-					389
08	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	266	1	1963	2	N	-0-					389
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	355	1	4029	2	N	-0-					389

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	649	1	973	2	Y	20	20	1			32
							22	9									
05	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	571	1	998	2	Y	22	19	1			35
							24	9									
06	1590	N	1045	-0-	-545	-0-	328	1	705	2	Y	11	45	1			1
							12	9									
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	729	1	1192	2	Y	41	12	1			30
							45	9									
08	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	689	1	741	2	Y	18	21	1			27
							20	9									
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	749	1	721	2	Y	37	31	1			33
							41	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	1					1
							1	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	53	-0-	-102	-0-	3	1	49	2	Y	1					1
							1	9									
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	Y	9	13	1			18
							10	9									
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	9	11	1			16
							10	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	Y	22	28	1			10
							24	9									
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	19	9	1			20
							21	9									
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	Y	1	14	1			7
							1	9									
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	-0-	5	1			2

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	361	1	693	2	Y	12	12	1			20
							13	9									
05	1178	N	711	-0-	-467	-0-	362	1	337	2	Y	11	12	1			19
							12	9									
06	1110	N	437	-0-	-673	-0-	180	1	253	2	Y	4	22	1			1
							4	9									
07	1116	N	542	-0-	-574	-0-	32	1	499	2	Y	10	4	1			7
							11	9									
08	713	N	262	-0-	-451	-0-	16	1	244	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	617	2	Y	7	4	1			7
							8	9									

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1720	N	509	-0-	-1211	-0-	25	1	481	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	61	1	1124	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	62	1	1115	2	Y	14	16	1			5
							15	9									
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	56	1	1039	2	Y	11	6	1			10
							12	9									
08	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	56	1	981	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	69	1	1161	2	Y	7	6	1			8
							8	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	748	1	2765	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	655	1	2961	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3881	-0-	-19	-0-	684	1	3197	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3024	-0-	-1006	-0-	781	1	2243	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	2788	-0-	-1025	-0-	759	1	2029	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	2955	-0-	-915	-0-	816	1	2139	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2879	N	2680	-0-	-199	-0-	133	1	2536	2	Y	10	11	1			17
							11	9									
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	131	1	2396	2	Y	13	11	1			19
							14	9									
06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	106	1	1902	2	Y	36	42	1			13
							40	9									
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	126	1	2334	2	Y	20	14	1			19
							22	9									
08	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	116	1	2022	2	Y	10	13	1			16
							11	9									
09	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	59	1	987	2	Y	18	17	1			17
							20	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	41	1	784	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	784	-0-	-115	-0-	41	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	44	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	44	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	40	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	47	1	793	2	Y	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	14	16	1			5
							15	9									
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	22	1	417	2	Y	11	6	1			10
							12	9									
08	465	N	367	-0-	-98	-0-	20	1	343	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	10	8	1			9
							11	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	38	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	40	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	44	1	813	2	Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	Y	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	52	1	871	2	Y	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	Y	16	16	1			26
							18	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	209	1	171	2	Y	18	16	1			28
							20	9									
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	323	1	279	2	Y	42	56	1			14
							46	9									
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	317	1	354	2	Y	23	15	1			22
							25	9									
08	403	N	250	-0-	-153	-0-	90	1	156	2	Y	4	15	1			11
							4	9									
09	660	N	52	-0-	-608	-0-	3	1	48	2	Y	1	9	1			3
							1	9									

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
84 ENERGY LLC 856467
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	270	N	62	-0-	-208	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	59	1	539	2	N	-0-					160
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	19	1	539	2	N	-0-					160
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					160
07	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					160
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					160
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	144	1	365	2	N	-0-					160

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

04	3180	X	2610	-0-	-570	-0-	281	1	2297	2	N	29	191	1			125
							32	9									
05	3286	X	2938	-0-	-348	-0-	586	1	2297	2	N	50					175
							55	9									
06	3180	X	2632	-0-	-548	-0-	160	1	2433	2	N	35					210
							39	9									
07	3162	X	2290	-0-	-872	-0-	2246	2	44	9	N	40					250
08	2945	X	2163	-0-	-782	-0-	551	1	1556	2	N	51					301
							56	9									
09	2850	X	2154	-0-	-696	-0-	551	1	1556	2	N	43					344
							47	9									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

04	3000	N	2121	-0-	-879	5556	277	1	1808	2	N	33					317
							36	9									
05	3100	N	1917	-0-	-1183	4373	102	1	1808	2	N	6	179	1			144
							7	9									
06	3000	N	1921	-0-	-1079	3294	1915	2	6	9	N	5					149
07	3100	N	1775	-0-	-1325	1969	1768	2	7	9	N	6					155
08	3100	N	1538	-0-	-1562	407	290	1	1224	2	N	22					177
							24	9									
*09	1921	N	1514	-0-	-407	-0-	290	1	1224	2	N	-0-					177

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	419	-0-	-151	-0-	411	3	8	9	N	7					7
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	490	3	3	9	N	3					10
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	385	3	6	9	N	5					15
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	523	3	8	9	N	7					22
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	N	3					25
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					25

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1425	3	19	9	N	17					96
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1427	3	12	9	N	11					107
06	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	1164	3			N	-0-					107
07	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	1147	3			N	-0-					107
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					107
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					107

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1123	3	14	9	N	13					133
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1224	3	19	9	N	17	145	1			5
06	1170	N	956	-0-	-214	-0-	949	3	7	9	N	6					11
07	1178	N	899	-0-	-279	-0-	895	3	4	9	N	4					15
08	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1170	3	4	9	N	4					19
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					19

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	3	2	9	N	2					85
05	713	N	318	-0-	-395	-0-	318	3			N	-0-					85
06	690	N	339	-0-	-351	-0-	337	3	2	9	N	2					87
07	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	3			N	-0-					87
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					87
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					87

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1387	3	28	9	N	25					150
05	992	N	655	-0-	-337	-0-	635	3	20	9	N	18					168
06	1200	N	822	-0-	-378	-0-	816	3	6	9	N	5	145	1			28
07	1240	N	599	-0-	-641	-0-	599	3			N	-0-					28
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	971	3	10	9	N	9					37
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					37

ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	1146	3	31	9	N	28					175
05	1147	N	528	-0-	-619	-0-	516	3	12	9	N	11	163	1			23
06	1320	N	673	-0-	-647	-0-	667	3	6	9	N	5					28
07	1209	N	691	-0-	-518	-0-	688	3	3	9	N	3					31
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					31
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					31

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405

BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LARGO OIL COMPANY 486640

SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					15
05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	Y	1	1	8			15
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					15
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					15
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	937	2	1	9	Y	1	1	8			15
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	Y	1	1	8			15

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

OE SQUARED OPERATING, LLC 618777

MANDY GU 1 WELL #: RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/2021

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

31 OPERATING LLC 953535

BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					78
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					78
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					78
07	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-					78
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					78
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					78

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	N	4					16
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					16
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					16
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	330	2	15	9	N	14					30
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	2	8	9	N	7					37
09	480	N	182	-0-	-298	-0-	178	2	4	9	N	4					41

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1165	3	24	9	N	22					80
05	992	N	902	-0-	-90	-0-	882	3	20	9	N	18					98
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1321	3	35	9	N	32					130
07	992	N	903	-0-	-89	-0-	859	3	44	9	N	40	170	1			-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1243	3	55	9	N	50					50
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1104	3	46	9	N	42					92

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4010	-0-	-250	-0-	4010	2			N	-0-					13
05	4402	X	4243	-0-	-159	-0-	4243	2			N	-0-					13
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					13
07	4154	X	4108	-0-	-46	-0-	4108	2			N	-0-					13
08	4247	X	4197	-0-	-50	-0-	4197	2			N	-0-					13
09	4410	X	3332	-0-	-1078	-0-	3332	2			N	-0-					13

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					37
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					37
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					37
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					37
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					37
09	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1167	-0-	-273	-0-	1167	2			N	-0-					47
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					47
06	1710	N	1319	-0-	-391	-0-	1319	2			N	-0-					47
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					47
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					47
09	1320	N	841	-0-	-479	-0-	841	2			N	-0-					47

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
VENTANA MIDSTREAM LLC //CONT.// 884518
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
*08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	5528	-0-	2528	2528	5528	2			N	-0-					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					40
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					40
*09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					40

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	#	321	-0-	-159	-0-	321	2			Y	-0-	31	1			19
05	496	#	28	-0-	-468	-0-	7	2	21	9	Y	19					38
06	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1020	2	4	9	Y	4					42
07	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	1215	2	10	9	Y	9	35	1			16
08	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1277	2	20	9	Y	18					34
09	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1250	2	22	9	Y	20	35	1			19

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8626 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	#	80	-0-	-520	-0-	80	2			N	-0-	94	1			57
05	310	#	69	-0-	-241	-0-	2	2	67	9	N	61					118
06	262	R	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	N	6					124
07	336	R	336	-0-	-0-	-0-	304	2	32	9	N	29	105	1			48
08	378	R	378	-0-	-0-	-0-	319	2	59	9	N	54					102
09	368	R	368	-0-	-0-	-0-	300	2	68	9	N	62	106	1			58

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	#	402	-0-	-78	-0-	402	2			Y	-0-	31	1			19
05	496	#	29	-0-	-467	-0-	8	2	21	9	Y	19					38
06	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	1275	2	4	9	Y	4					42
07	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	1518	2	10	9	Y	9	35	1			16
08	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	1596	2	20	9	Y	18					34
09	1572	R	1572	-0-	-0-	-0-	1550	2	22	9	Y	20	35	1			19

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					80
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					80
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					80
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					80
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					80
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					80

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					86
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					86
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					86
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					86
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					86
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					27
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					27
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	3			N	-0-					27
07	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	3			N	-0-					27
08	713	N	420	-0-	-293	-0-	420	3			N	-0-					27
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					27

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2183	3	22	9	N	20					59
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2253	3	7	9	N	6					65
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2033	3	119	9	N	108	168	1			5
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1627	3	3	9	N	3					8
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					8
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					8

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					29
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					29
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	3			N	-0-					29
07	1395	N	982	-0-	-413	-0-	982	3			N	-0-					29
08	1395	N	807	-0-	-588	-0-	807	3			N	-0-					29
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					29

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	2	122	9	N	111					116
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	27	2	10	9	N	9	112	1			13
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	31	2	3	9	N	3					16
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	2	6	9	N	5					21
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

04	1888	N	1243	-0-	-645	-0-	1243	2			N	-0-					110
05	1457	N	1099	-0-	-358	-0-	1099	2			N	-0-					110
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1255	2	28	9	N	25	118	1			17
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	N	4					21
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

GIANT NRG CO., LP 302592
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

04	90	#	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	N	-0-					15
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-					15
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	N	-0-					15
07	93	#	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-					15
08	93	#	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-					15
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					15

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	#	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					27
05	651	#	549	-0-	-102	-0-	549	2			N	-0-					27
06	630	#	502	-0-	-128	-0-	502	2			N	-0-					27
07	620	#	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-					27
08	620	#	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					27
09	600	#	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					27

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	404	R	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1					53
05	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					53
06	402	R	402	-0-	-0-	-0-	394	2	8	9	N	7					60
07	374	R	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	N	2					62
08	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					62
*09	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					62

TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					12
05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					12
06	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					12
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					12
08	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					12
09	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					12

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	58	2	53	9	N	48	48	1			-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	52	2	54	9	N	49	49	1			-0-
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2522	R	2522	-0-	-0-	-0-	2479	2	43	9	N	39	112	1			1008
05	2579	R	2579	-0-	-0-	-0-	2440	2	139	9	N	126					1134
06	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1368	2	50	9	N	45					1179
07	2599	R	2599	-0-	-0-	-0-	2481	2	118	9	N	107	115	1			1171
08	2456	R	2456	-0-	-0-	-0-	2381	2	75	9	N	68					1239
09	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1289	2	8	9	N	7					1246

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1197	2	10	9	Y	9					26
05	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1110	2	9	9	Y	8	19	1			15
06	1140	N	932	-0-	-208	-0-	925	2	7	9	Y	6					21
07	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1090	2	9	9	Y	8	17	1			12
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1429	2	11	9	Y	10					22
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1058	2	10	9	Y	9					31

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023

SYDRI OPERATING, LLC 833597
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-				-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-				-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-				-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	348	2	17	9	N	15				87
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	337	2	25	9	N	23				110
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	326	2	20	9	N	18				128
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	309	2	24	9	N	22				150
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	312	2	31	9	N	28	177	1		1
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	312	2	13	9	N	12				13

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	450	2	64	9	N	58				218
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				218
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				218
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				218
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				218
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				218

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-				-0-
05	124	N	23	-0-	-101 B	-0-	23	3			N	-0-				-0-
06	120	N	6	-0-	-114 B	-0-	6	3			N	-0-				-0-
07	124	N	4	-0-	-120 B	-0-	4	3			N	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
09	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	3			N	-0-				-0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1592	-0-	-358 B	-0-	1588	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	3038	X	1030	-0-	-2008 B	-0-	1022	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	2940	X	1743	-0-	-1197 B	-0-	1736	3	7	9	N	6	6	0			-0-
07	3038	X	1902	-0-	-1136 B	-0-	1895	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1987	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	1933	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/21

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	878	-0-	-232	-0-	868	2	10	9	N	9	5	8			75
05	1116	X	524	-0-	-592	-0-	515	2	9	9	N	8	5	8			78
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					78
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					78
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1077	2	8	9	N	7	7	8			78
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	2	7	9	N	6	6	8			78

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	321	-0-	-339	-0-	318	2	3	9	Y	3	3	8			70
05	558	N	109	-0-	-449	-0-	100	2	9	9	Y	8	5	8			73
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	8	3	8			78
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	265	2	125	9	Y	114	11	8			181
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	75	2	15	9	Y	14	43	1	5	8	147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	3	8			152

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	931	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	844	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1105	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1000	2	31	9	Y	28	4	8			24
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	858	2	4	9	Y	4	4	8			24

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	884	2	4	9	N	4	4	8			18
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	905	2	168	9	N	153	151	1	6	8	14
06	990	N	741	-0-	-249	-0-	740	2	1	9	N	1	1	8			14
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1095	2	10	9	N	9	9	8			14
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1254	2	4	9	N	4	4	8			14
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1230	2	6	9	N	5	5	8			14

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					108
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					108
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	703	2			Y	-0-					108
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1317	2	9	9	Y	8	8	8			108
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1485	2	11	9	Y	10	29	1	1	8	88
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	1927	1919	2			96

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7301	2	217	9	N	197	193	1			215
05	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6657	2	54	9	N	49	188	1			76
06	5580	X	5317	-0-	-263	-0-	5239	2	78	9	N	71					147
07	7781	X	3333	-0-	-4448	-0-	3165	2	168	9	N	153					300
08	7781	X	2414	-0-	-5367	-0-	2408	2	6	9	N	5	184	1			121
09	7530	X	3922	-0-	-3608	-0-	3916	2	6	9	N	5					126

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	N	2					275
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	N	3					278
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					278
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					278
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					278
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	684	-0-	-216	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	900	N	674	-0-	-226	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	713	N	388	-0-	-325	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	851	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

04	1830	X	1164	-0-	-666	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	808	-0-	-866	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1148	-0-	-562	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	661	-0-	-548	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1424	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1450	3	2	9	N	2	2	8			-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

04	840	N	790	-0-	-50	-0-	78	1	706	2	Y	5					11
							6	9									
05	868	N	681	-0-	-187	-0-	67	1	607	2	Y	6					17
							7	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	94	1	787	2	Y	11	25	1			3
							12	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	107	1	873	2	Y	3					6
							3	9									
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	82	1	683	2	Y	2					8
							2	9									
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	102	1	864	2	Y	4					12
							4	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2668	-0-	-332	5154	265	1	2391	2	Y	11					20
							12	9									
05	3100	N	1913	-0-	-1187	3967	195	1	1708	2	Y	9					29
							10	9									
06	3000	N	1689	-0-	-1311	2656	179	1	1493	2	Y	15	39	1			5
							17	9									
07	3100	N	1978	-0-	-1122	1534	215	1	1754	2	Y	8					13
							9	9									
08	3100	N	2259	-0-	-841	693	242	1	2007	2	Y	9					22
							10	9									
09	3000	N	2619	-0-	-381	312	276	1	2330	2	Y	12					34
							13	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1468	-0-	-1532	476	146	1	1314	2	Y	7					14
							8	9									
05	1870	N	1394	-0-	-476	-0-	143	1	1238	2	Y	12					26
							13	9									
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	159	1	1326	2	Y	20	41	1			5
							22	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	173	1	1408	2	Y	3					8
							3	9									
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	168	1	1390	2	Y	4					12
							4	9									
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	164	1	1385	2	Y	4					16
							4	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	113	1	1017	2	Y	4					8
							4	9									
05	1178	N	999	-0-	-179	-0-	103	1	887	2	Y	8					16
							9	9									
06	1170	N	469	-0-	-701	-0-	50	1	416	2	Y	3	19	1			-0-
							3	9									
07	1178	N	150	-0-	-1028	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	670	-0-	-322	-0-	70	1	599	2	Y	1					1
							1	9									
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	66	1	575	2	Y	-0-					1

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1503	-0-	-777	-0-	146	1	1315	2	Y	38	36	1			5
							42	9									
05	1643	N	1278	-0-	-365	-0-	133	1	1145	2	Y	-0-					5
06	1740	N	1133	-0-	-607	-0-	122	1	1011	2	Y	-0-					5
07	1550	N	1197	-0-	-353	-0-	130	1	1067	2	Y	-0-					5
08	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	131	1	1085	2	Y	-0-					5
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	182	1	1530	2	Y	-0-					5

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
*09	120	N	61	-0-	-59	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	194	1	1753	2	Y	3					7
							3	9									
05	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	187	1	1656	2	Y	3					10
							3	9									
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	200	1	1667	2	Y	29	36	1			3
							32	9									
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	215	1	1757	2	Y	-0-					3
08	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	197	1	1629	2	Y	3					6
							3	9									
09	1890	N	1757	-0-	-133	-0-	186	1	1570	2	Y	1					7
							1	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1797	-0-	-1203	1345	179	1	1610	2	Y	7					13
							8	9									
05	3100	N	1817	-0-	-1283	62	180	1	1623	2	Y	13					26
							14	9									
06	2134	N	2072	-0-	-62	-0-	219	1	1827	2	Y	24	44	1			6
							26	9									
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	264	1	2154	2	Y	7					13
							8	9									
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	289	1	2395	2	Y	8					21
							9	9									
09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	285	1	2411	2	Y	7					28
							8	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1351	N	951	-0-	-400	-0-	95	1	856	2	N	-0-					179
05	1302	N	596	-0-	-706	-0-	62	1	534	2	N	-0-					179
06	1320	N	108	-0-	-1212	-0-	12	1	96	2	N	-0-					179
07	992	N	119	-0-	-873	-0-	10	1	81	2	N	25	145	1			59
							28	9									
08	589	N	82	-0-	-507	-0-	9	1	73	2	N	-0-					59
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	2	N	-0-					59

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-					10
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	2	N	-0-					10
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-					10
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	12	1	100	2	N	-0-					10
08	341	N	166	-0-	-175	-0-	18	1	148	2	N	-0-					10
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	103	1	891	2	N	-0-					10

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
08	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	943	N	57	-0-	-886	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2023 - WELL PLUGGED 4/24/2023

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	428	1	3861	2	Y	3					7
							3	9									
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	442	1	3925	2	Y	3					10
							3	9									
06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	467	1	3893	2	Y	28	35	1			3
							31	9									
07	4433	X	4352	-0-	-81	-0-	475	1	3877	2	Y	-0-					3
08	4433	X	3873	-0-	-560	-0-	417	1	3454	2	Y	2					5
							2	9									
09	4380	X	3603	-0-	-777	-0-	381	1	3221	2	Y	1					6
							1	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3136	-0-	-944	-0-	315	1	2820	2	Y	1					7
							1	9									
05	4588	X	4188	-0-	-400	-0-	414	1	3773	2	Y	1					8
							1	9									
06	4560	X	3981	-0-	-579	-0-	417	1	3518	2	Y	42	46	1			4
							46	9									
07	4712	X	3240	-0-	-1472	-0-	353	1	2886	2	Y	1					5
							1	9									
08	4712	X	3824	-0-	-888	-0-	407	1	3416	2	Y	1					6
							1	9									
09	4050	X	3670	-0-	-380	-0-	385	1	3285	2	Y	-0-					6

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2417	N	1152	-0-	-1265	-0-	1150	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1175	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	955	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	1	0			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1812	-0-	-648	-0-	1808	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	2170	X	1855	-0-	-315	-0-	1846	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	2070	X	1732	-0-	-338	-0-	1726	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1836	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1850	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	1561	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4586	3	10	9	N	9	9	0			-0-
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4765	3	20	9	N	18	18	0			-0-
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4187	3	13	9	N	12	12	0			-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4329	3	11	9	N	10	10	0			-0-
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4003	3	12	9	N	11	11	0			-0-
09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3771	3	9	9	N	8	8	0			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

04	2570	N	1177	-0-	-1393	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

04	840	N	733	-0-	-107	-0-	722	3	11	9	N	10	10	0			-0-
05	837	N	747	-0-	-90	-0-	725	3	22	9	N	20	20	0			-0-
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	695	3	14	9	N	13	13	0			-0-
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	684	3	13	9	N	12	12	0			-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	736	3	14	9	N	13	13	0			-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1006	3	14	9	N	13	13	0			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

04	2730	X	1040	-0-	-1690	-0-	1039	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	2821	X	1073	-0-	-1748	-0-	1070	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	2280	X	988	-0-	-1292	-0-	986	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	1984	X	945	-0-	-1039	-0-	943	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	1085	X	584	-0-	-501	-0-	582	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	1050	X	792	-0-	-258	-0-	791	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	159	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	193	3	13	9	N	12	12	0			-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	194	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	194	3	8	9	N	7	7	0			-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	173	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	171	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

04	9060	X	7462	-0-	-1598	-0-	7447	3	15	9	N	14	14	0			-0-
05	9455	X	3803	-0-	-5652	-0-	3782	3	21	9	N	19	19	0			-0-
06	9210	X	3072	-0-	-6138	-0-	3063	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	9517	X	2759	-0-	-6758	-0-	2752	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	9517	X	2632	-0-	-6885	-0-	2625	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	7470	X	2248	-0-	-5222	-0-	2244	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

04	480	N	454	-0-	-26	-0-	452	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	520	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	481	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	527	N	446	-0-	-81	-0-	443	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	418	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1676	-0-	-1324	3131	1673	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	3100	N	945	-0-	-2155	976	936	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	3000	N	2042	-0-	-958	18	2034	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	632	3	6	9	N	5	5	0			-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1267	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7715	-0-	-565	-0-	7711	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	8897	X	8498	-0-	-399	-0-	8488	3	10	9	N	9	9	0			-0-
06	8610	X	8019	-0-	-591	-0-	8012	3	7	9	N	6	6	0			-0-
07	8897	X	8226	-0-	-671	-0-	8220	3	6	9	N	5	5	0			-0-
08	8742	X	8521	-0-	-221	-0-	8514	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	8220	X	7786	-0-	-434	-0-	7780	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2733	-0-	-267	8888	2727	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	3100	N	2203	-0-	-897	7991	2191	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	3000	N	2063	-0-	-937	7054	2055	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	3100	N	2224	-0-	-876	6178	2217	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	3100	N	1760	-0-	-1340	4838	1753	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	3000	N	1474	-0-	-1526	3312	1470	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	236	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	243	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	217	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	226	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	200	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	185	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2828	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3116	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2826	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3066	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3204	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3315	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

04	3000	N	1161	-0-	-1839	231	1161	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1083	-0-	-237	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	0			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3297	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3834	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3836	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3585	3	8	9	N	7	7	0			-0-
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3609	3	9	9	N	8	8	0			-0-
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3444	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6229	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6139	3	20	9	N	18	18	0			-0-
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5639	3	13	9	N	12	12	0			-0-
07	6262	X	5710	-0-	-552	-0-	5699	3	11	9	N	10	10	0			-0-
08	6262	X	5224	-0-	-1038	-0-	5212	3	12	9	N	11	11	0			-0-
09	6060	X	4035	-0-	-2025	-0-	4027	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	858	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	890	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	900	N	855	-0-	-45	-0-	852	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	829	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	899	N	795	-0-	-104	-0-	792	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	870	N	777	-0-	-93	-0-	775	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1541	-0-	-1459	1681	1537	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	3100	N	1623	-0-	-1477	204	1612	3	11	9	N	10	10	0			-0-
06	1682	N	1478	-0-	-204	-0-	1470	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1452	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	1612	N	697	-0-	-915	-0-	691	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1470	N	529	-0-	-941	-0-	527	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5136	-0-	-444	-0-	5130	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	5766	X	5289	-0-	-477	-0-	5278	3	11	9	N	10	10	0			-0-
06	5580	X	4905	-0-	-675	-0-	4897	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	5766	X	5113	-0-	-653	-0-	5106	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	5394	X	5038	-0-	-356	-0-	5030	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	5130	X	4791	-0-	-339	-0-	4785	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	183	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	184	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2842	-0-	-398	-0-	2838	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	3348	X	2959	-0-	-389	-0-	2950	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	3240	X	2707	-0-	-533	-0-	2701	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	2865	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	2809	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	2814	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5457	-0-	-3	-0-	5456	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	5642	X	4700	-0-	-942	-0-	4697	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	5460	X	5314	-0-	-146	-0-	5312	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	5642	X	5486	-0-	-156	-0-	5484	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	5642	X	5413	-0-	-229	-0-	5411	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	5460	X	5425	-0-	-35	-0-	5423	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1910	N	1008	-0-	-902	-0-	1005	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1117	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1073	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1028	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	1080	N	990	-0-	-90	-0-	987	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	20	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2830	N	2805	-0-	-25	-0-	2797	3	8	9	N	7	7	0			-0-
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3095	3	15	9	N	14	14	0			-0-
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2905	3	11	9	N	10	10	0			-0-
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2865	3	9	9	N	8	8	0			-0-
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2967	3	11	9	N	10	10	0			-0-
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2783	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5657	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5991	3	20	9	N	18	18	0			-0-
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5221	3	12	9	N	11	11	0			-0-
07	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5643	3	11	9	N	10	10	0			-0-
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5641	3	12	9	N	11	11	0			-0-
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5553	3	10	9	N	9	9	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3548	-0-	-652	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3318	-0-	-1022	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3188	-0-	-1152	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3081	-0-	-819	-0-	3081	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2212	-0-	-788	7030	2212	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2303	-0-	-797	6233	2303	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2261	-0-	-739	5494	2261	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2137	-0-	-963	4531	2137	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2039	-0-	-1061	3470	2039	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1886	-0-	-1114	2356	1886	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3190	-0-	-320	-0-	3188	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	3264	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	3330	X	2976	-0-	-354	-0-	2973	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	3379	X	3039	-0-	-340	-0-	3037	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	3379	X	2820	-0-	-559	-0-	2818	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	3180	X	2612	-0-	-568	-0-	2610	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1019	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	1020	N	996	-0-	-24	-0-	995	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1010	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	1054	N	911	-0-	-143	-0-	910	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	990	N	924	-0-	-66	-0-	923	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2047	-0-	-953	6767	2045	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	3100	N	2293	-0-	-807	5960	2287	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	3000	N	2087	-0-	-913	5047	2083	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	3100	N	2151	-0-	-949	4098	2148	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	3100	N	2160	-0-	-940	3158	2157	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	3000	N	1949	-0-	-1051	2107	1946	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2048	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2412	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2009	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2110	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2301	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2884	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3002	3	13	9	N	12	12	0			-0-
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2688	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2605	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2176	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2495	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2718	-0-	-282	8285	2717	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	3100	N	2555	-0-	-545	7740	2553	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	10409	X	2669	-0-	-7740	-0-	2667	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	2411	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	2914	X	1751	-0-	-1163	-0-	1750	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	2730	X	1882	-0-	-848	-0-	1881	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2228	-0-	-772	8092	2228	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2561	-0-	-539	7553	2561	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2361	-0-	-639	6914	2361	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2387	-0-	-713	6201	2387	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2290	-0-	-810	5391	2290	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2306	-0-	-694	4697	2306	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1693	-0-	-1307	3491	1693	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1753	-0-	-1347	2144	1753	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1684	-0-	-1316	828	1684	3			N	-0-					-0-
07	2461	N	1633	-0-	-828	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1187	-0-	-580	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1092	-0-	-588	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1916	N	1050	-0-	-866	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	466	-0-	-494	-0-	459	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	558	N	409	-0-	-149	-0-	397	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	450	N	306	-0-	-144	-0-	299	3	7	9	N	6	6	0			-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	459	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	601	3	12	9	N	11	11	0			-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	480	3	9	9	N	8	8	0			-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2249	-0-	-751	8572	2249	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2441	-0-	-659	7913	2441	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2343	-0-	-657	7256	2343	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2575	-0-	-525	6731	2575	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2418	-0-	-682	6049	2418	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2398	-0-	-602	5447	2398	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7650 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7449	3	109	9	N	99	99	0			-0-
05	10540	X	7624	-0-	-2916	-0-	7435	3	189	9	N	172	172	0			-0-
06	10200	X	6559	-0-	-3641	-0-	6441	3	118	9	N	107	107	0			-0-
07	10447	X	4852	-0-	-5595	-0-	4766	3	86	9	N	78	78	0			-0-
08	10199	X	4871	-0-	-5328	-0-	4790	3	81	9	N	74	74	0			-0-
09	7560	X	5109	-0-	-2451	-0-	5044	3	65	9	N	59	59	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	337	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	163	3	13	9	N	12	12	0			-0-
06	360	N	31	-0-	-329	-0-	28	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	372	N	32	-0-	-340	-0-	31	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	186	N	14	-0-	-172	-0-	13	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1335	-0-	-1665	2152	1335	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1165	-0-	-1935	217	1165	3			N	-0-					-0-
06	1352	N	1135	-0-	-217	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2246	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1337	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2496	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3023	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3066	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2879	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1631	-0-	-1369	2285	1629	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	3100	N	1664	-0-	-1436	849	1661	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	2364	N	1515	-0-	-849	-0-	1513	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1537	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1672	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1699	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1210	-0-	-1790	123	1210	3			N	-0-					-0-
05	1316	N	1193	-0-	-123	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2164	-0-	-416	-0-	2162	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	2666	X	2241	-0-	-425	-0-	2237	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	2220	X	2106	-0-	-114	-0-	2104	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	2131	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	2232	N	2088	-0-	-144	-0-	2086	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	2001	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1657	-0-	-1343	2961	1657	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1690	-0-	-1410	1551	1690	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1623	-0-	-1377	174	1623	3			N	-0-					-0-
07	1853	N	1679	-0-	-174	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1141	-0-	-1859	2317	1128	3	13	9	N	12	12	0			-0-
05	3100	N	1900	-0-	-1200	1117	1865	3	35	9	N	32	32	0			-0-
06	2787	N	1670	-0-	-1117	-0-	1642	3	28	9	N	25	25	0			-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1709	3	23	9	N	21	21	0			-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1819	3	28	9	N	25	25	0			-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1647	3	21	9	N	19	19	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1563	-0-	-1437	2129	1563	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1562	-0-	-1538	591	1562	3			N	-0-					-0-
06	2086	N	1495	-0-	-591	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	603	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	642	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	597	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	639	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	624	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	571	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3734	-0-	-226	-0-	3730	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3881	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	3810	X	3603	-0-	-207	-0-	3597	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	3937	X	3670	-0-	-267	-0-	3666	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	3937	X	3646	-0-	-291	-0-	3640	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	3750	X	3563	-0-	-187	-0-	3559	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2974	-0-	-836	-0-	2972	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	3937	X	2891	-0-	-1046	-0-	2887	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	3810	X	2961	-0-	-849	-0-	2959	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	3689	X	3440	-0-	-249	-0-	3438	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3354	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3231	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1828	-0-	-1172	4023	1822	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	3100	N	1949	-0-	-1151	2872	1936	3	13	9	N	12	12	0			-0-
06	3000	N	1707	-0-	-1293	1579	1698	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	3100	N	1695	-0-	-1405	174	1688	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	1953	N	1680	-0-	-273	-0-	1672	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	1599	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3229	-0-	-274	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3432	-0-	-164	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	2916	-0-	-564	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1258	-0-	-1742	1188	1258	3			N	-0-					-0-
05	2397	N	1209	-0-	-1188	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1852	-0-	-1148	5469	1851	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	3100	N	1901	-0-	-1199	4270	1899	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	3000	N	1764	-0-	-1236	3034	1763	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	3100	N	3123	-0-	23	3057	3121	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	3100	N	2377	-0-	-723	2334	2375	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	3000	N	2004	-0-	-996	1338	2003	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	900	N	783	-0-	-117	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2150	-0-	-850	7234	2150	3			N	-0-					-0-
05	9366	X	2132	-0-	-7234	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
07	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
08	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
09	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2142	-0-	-678	-0-	2140	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	2821	X	1899	-0-	-922	-0-	1895	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	2310	X	1453	-0-	-857	-0-	1451	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	2201	N	1362	-0-	-839	-0-	1360	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	1891	N	1284	-0-	-607	-0-	1282	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1850	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3143	-0-	-157	-0-	3135	3	8	9	N	7	7	0			-0-
05	3348	X	3297	-0-	-51	-0-	3282	3	15	9	N	14	14	0			-0-
06	3240	X	3056	-0-	-184	-0-	3045	3	11	9	N	10	10	0			-0-
07	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	3179	3	9	9	N	8	8	0			-0-
08	3286	X	2690	-0-	-596	-0-	2680	3	10	9	N	9	9	0			-0-
09	3180	X	2437	-0-	-743	-0-	2430	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1210	-0-	-1790	138	1204	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	1433	N	1295	-0-	-138	-0-	1284	3	11	9	N	10	10	0			-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1210	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1242	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1882	-0-	-1118	4159	1875	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	3100	N	1816	-0-	-1284	2875	1802	3	14	9	N	13	13	0			-0-
06	3000	N	1658	-0-	-1342	1533	1649	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	3100	N	1837	-0-	-1263	270	1829	3	8	9	N	7	7	0			-0-
08	1915	N	1645	-0-	-270	-0-	1636	3	9	9	N	8	8	0			-0-
09	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	1540	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2523	-0-	-327	-0-	2521	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	2852	X	2593	-0-	-259	-0-	2587	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	2760	X	2527	-0-	-233	-0-	2524	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	2759	X	2200	-0-	-559	-0-	2197	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2712	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	2520	X	1962	-0-	-558	-0-	1960	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6209	X	1653	-0-	-4556	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1377	-0-	-390	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1126	-0-	-584	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1546	-0-	-221	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
08	1767	X	1573	-0-	-194	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	1335	-0-	-315	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3445	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3501	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3343	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3499	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3051	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3373	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1586	-0-	-1414	2845	1583	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	3100	N	1669	-0-	-1431	1414	1661	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	2966	N	1552	-0-	-1414	-0-	1546	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	1564	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1577	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1524	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3945	-0-	-165	-0-	3943	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	4154	X	4029	-0-	-125	-0-	4023	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	4020	X	3522	-0-	-498	-0-	3519	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	3872	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	3724	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	3568	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	649	-0-	-101	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	707	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3618	-0-	-432	-0-	3611	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	3906	X	3724	-0-	-182	-0-	3710	3	14	9	N	13	13	0			-0-
06	3690	X	3504	-0-	-186	-0-	3494	3	10	9	N	9	9	0			-0-
07	3813	X	3598	-0-	-215	-0-	3590	3	8	9	N	7	7	0			-0-
08	3782	X	3537	-0-	-245	-0-	3528	3	9	9	N	8	8	0			-0-
09	3630	X	3374	-0-	-256	-0-	3367	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	386	-0-	-34	-0-	384	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	423	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	435	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	453	X	453	-0-	-0-	-0-	450	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

04	3000	N	2447	-0-	-553	6998	2445	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	3100	N	2207	-0-	-893	6105	2203	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	3000	N	1980	-0-	-1020	5085	1978	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	3100	N	2066	-0-	-1034	4051	2064	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	3100	N	1824	-0-	-1276	2775	1822	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	3000	N	2129	-0-	-871	1904	2127	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	202	3	13	9	N	12	12	0			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	213	3	31	9	N	28	28	0			-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	240	3	23	9	N	21	21	0			-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	341	3	25	9	N	23	23	0			-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	245	3	29	9	N	26	26	0			-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	163	3	15	9	N	14	14	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1387	-0-	-1613	339	1387	3			N	-0-					-0-
05	1929	N	1590	-0-	-339	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1029	-0-	-291	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	5740	-0-	-890	-0-	5725	3	15	9	N	14	14	0			-0-
05	6851	X	6514	-0-	-337	-0-	6482	3	32	9	N	29	29	0			-0-
06	6630	X	5802	-0-	-828	-0-	5780	3	22	9	N	20	20	0			-0-
07	6634	X	5685	-0-	-949	-0-	5667	3	18	9	N	16	16	0			-0-
08	6510	X	5589	-0-	-921	-0-	5569	3	20	9	N	18	18	0			-0-
09	6300	X	5700	-0-	-600	-0-	5685	3	15	9	N	14	14	0			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1867	-0-	-1133	5536	1861	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	3100	N	1855	-0-	-1245	4291	1843	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	3000	N	1810	-0-	-1190	3101	1802	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	3100	N	1914	-0-	-1186	1915	1907	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	3100	N	1869	-0-	-1231	684	1861	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	2459	N	1775	-0-	-684	-0-	1769	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1131	-0-	-1869	192	1130	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	1513	N	1321	-0-	-192	-0-	1319	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1184	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	1109	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4456	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	4557	X	4149	-0-	-408	-0-	4140	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	5550	X	3990	-0-	-1560	-0-	3984	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	5735	X	4579	-0-	-1156	-0-	4573	3	6	9	N	5	5	0			-0-
08	5735	X	3463	-0-	-2272	-0-	3457	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	4470	X	4203	-0-	-267	-0-	4199	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1619	-0-	-1381	2864	1613	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	3100	N	1682	-0-	-1418	1446	1671	3	11	9	N	10	10	0			-0-
06	3000	N	1599	-0-	-1401	45	1591	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1602	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1598	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	1514	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2562	-0-	-108	-0-	2561	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3294	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3548	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5284	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5379	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4008	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1996	-0-	-1004	5234	1996	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2049	-0-	-1051	4183	2049	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1929	-0-	-1071	3112	1929	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1972	-0-	-1128	1984	1972	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1822	-0-	-1278	706	1822	3			N	-0-					-0-
09	2458	N	1752	-0-	-706	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2251	-0-	-539	-0-	2250	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	2759	X	2229	-0-	-530	-0-	2226	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	2520	X	2075	-0-	-445	-0-	2073	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	2072	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	2232	N	1797	-0-	-435	-0-	1795	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	2070	N	1401	-0-	-669	-0-	1400	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2433	-0-	-327	-0-	2429	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	2623	3	10	9	N	9	9	0			-0-
06	2760	X	2310	-0-	-450	-0-	2303	3	7	9	N	6	6	0			-0-
07	2604	X	2502	-0-	-102	-0-	2496	3	6	9	N	5	5	0			-0-
08	2635	X	2441	-0-	-194	-0-	2434	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	2550	X	2410	-0-	-140	-0-	2404	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6445	-0-	-545	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6602	-0-	-373	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6140	-0-	-610	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	6395	-0-	-394	-0-	6395	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	4542	-0-	-2247	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6419	-0-	-31	-0-	6419	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1563	-0-	-1437	1556	1563	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1637	-0-	-1463	93	1637	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1194	-0-	-418	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1142	-0-	-501	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4863	-0-	-717	-0-	4861	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	5766	X	5081	-0-	-685	-0-	5078	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	5100	X	4932	-0-	-168	-0-	4930	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	5270	X	4796	-0-	-474	-0-	4794	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	5177	X	4460	-0-	-717	-0-	4458	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4960	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1783	-0-	-1217	3976	1782	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	3100	N	1843	-0-	-1257	2719	1840	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	3000	N	1751	-0-	-1249	1470	1749	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	3100	N	1773	-0-	-1327	143	1772	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	1882	N	1739	-0-	-143	-0-	1737	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1689	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	810	N	471	-0-	-339	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	868	N	483	-0-	-385	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2320	N	966	-0-	-1354	-0-	965	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	910	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	1050	N	873	-0-	-177	-0-	872	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	992	N	927	-0-	-65	-0-	926	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3129	-0-	-321	-0-	3126	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	3472	X	3047	-0-	-425	-0-	3040	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	3330	X	2767	-0-	-563	-0-	2763	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	3441	X	3250	-0-	-191	-0-	3246	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	3441	X	2949	-0-	-492	-0-	2945	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	3120	X	3047	-0-	-73	-0-	3044	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1730	-0-	-1270	2582	1730	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1727	-0-	-1373	1209	1727	3			N	-0-					-0-
06	2837	N	1628	-0-	-1209	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	883	-0-	-264	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	960	N	809	-0-	-151	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2237	-0-	-763	7239	2237	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2495	-0-	-605	6634	2495	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2206	-0-	-794	5840	2206	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2176	-0-	-924	4916	2176	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1966	-0-	-1134	3782	1966	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2214	-0-	-786	2996	2214	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2203	-0-	-797	6913	2192	3	11	9	N	10	10	0			-0-
05	3100	N	2321	-0-	-779	6134	2299	3	22	9	N	20	20	0			-0-
06	3000	N	2130	-0-	-870	5264	2116	3	14	9	N	13	13	0			-0-
07	3100	N	2251	-0-	-849	4415	2238	3	13	9	N	12	12	0			-0-
08	3100	N	2264	-0-	-836	3579	2249	3	15	9	N	14	14	0			-0-
09	3000	N	2234	-0-	-766	2813	2222	3	12	9	N	11	11	0			-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1650	-0-	-1350	4273	1650	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1745	-0-	-1355	2918	1745	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1478	-0-	-1522	1396	1478	3			N	-0-					-0-
07	2877	N	1481	-0-	-1396	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	870	N	748	-0-	-122	-0-	745	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	899	N	788	-0-	-111	-0-	785	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	775	N	296	-0-	-479	-0-	294	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	55	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1148	-0-	-1792	-0-	1145	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	3038	X	985	-0-	-2053	-0-	978	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	2940	X	819	-0-	-2121	-0-	816	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	2728	X	830	-0-	-1898	-0-	827	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	1178	X	887	-0-	-291	-0-	884	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1140	X	996	-0-	-144	-0-	993	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	7286	-0-	-784	-0-	7273	3	13	9	N	12	12	0			-0-
05	8339	X	7540	-0-	-799	-0-	7511	3	29	9	N	26	26	0			-0-
06	7680	X	7062	-0-	-618	-0-	7043	3	19	9	N	17	17	0			-0-
07	7812	X	7371	-0-	-441	-0-	7354	3	17	9	N	15	15	0			-0-
08	7564	X	7260	-0-	-304	-0-	7241	3	19	9	N	17	17	0			-0-
09	7290	X	6876	-0-	-414	-0-	6862	3	14	9	N	13	13	0			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4895	-0-	-355	-0-	4889	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	5177	X	5084	-0-	-93	-0-	5072	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	5010	X	4635	-0-	-375	-0-	4627	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	5115	X	4868	-0-	-247	-0-	4861	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	5115	X	4704	-0-	-411	-0-	4696	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	4920	X	4430	-0-	-490	-0-	4424	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5771	-0-	-319	-0-	5769	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	6293	X	5818	-0-	-475	-0-	5814	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	6030	X	4778	-0-	-1252	-0-	4775	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	6076	X	5212	-0-	-864	-0-	5210	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	5952	X	5127	-0-	-825	-0-	5125	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	5760	X	5059	-0-	-701	-0-	5057	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1761	N	852	-0-	-909	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	999	-0-	-334	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1514	-0-	-1096	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1364	-0-	-1178	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1293	-0-	-657	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1482	-0-	-254	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	1438	-0-	-298	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	3725	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	3825	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	3555	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	3717	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	3844	X	3646	-0-	-198	-0-	3644	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	3720	X	3479	-0-	-241	-0-	3478	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2927	-0-	-133	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2812	-0-	-319	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2037	-0-	-993	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	923	-0-	-7	-0-	920	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	921	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	876	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	961	N	915	-0-	-46	-0-	911	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	874	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	844	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5580	-0-	-150	-0-	5574	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	5921	X	5657	-0-	-264	-0-	5644	3	13	9	N	12	12	0			-0-
06	5730	X	5451	-0-	-279	-0-	5442	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	5766	X	5032	-0-	-734	-0-	5025	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	5766	X	5586	-0-	-180	-0-	5578	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	5580	X	5075	-0-	-505	-0-	5068	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	6303	-0-	-657	-0-	6300	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	7192	X	6606	-0-	-586	-0-	6598	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	6720	X	5298	-0-	-1422	-0-	5294	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	6944	X	6579	-0-	-365	-0-	6575	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	6758	X	4929	-0-	-1829	-0-	4925	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	6390	X	6067	-0-	-323	-0-	6064	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1647	-0-	-1353	3007	1645	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	3100	N	1707	-0-	-1393	1614	1703	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	3000	N	1577	-0-	-1423	191	1574	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	1806	N	1615	-0-	-191	-0-	1613	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1563	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	1497	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	823	-0-	-2177	3185	823	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	831	-0-	-2269	916	831	3			N	-0-					-0-
06	1617	N	701	-0-	-916	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4283	-0-	-217	-0-	4272	3	11	9	N	10	10	0			-0-
05	4526	X	4220	-0-	-306	-0-	4197	3	23	9	N	21	21	0			-0-
06	4380	X	4056	-0-	-324	-0-	4042	3	14	9	N	13	13	0			-0-
07	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	4257	3	13	9	N	12	12	0			-0-
08	4433	X	3975	-0-	-458	-0-	3961	3	14	9	N	13	13	0			-0-
09	4290	X	3888	-0-	-402	-0-	3877	3	11	9	N	10	10	0			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	998	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	764	3	18	9	N	16	16	0			-0-
06	600	N	436	-0-	-164	-0-	428	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	620	N	437	-0-	-183	-0-	431	3	6	9	N	5	5	0			-0-
08	620	N	408	-0-	-212	-0-	402	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	502	3	4	9	N	4	4	0			-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3548	-0-	-52	-0-	3547	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3734	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	3630	X	3528	-0-	-102	-0-	3526	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	3597	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	3751	X	3532	-0-	-219	-0-	3530	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	3630	X	3386	-0-	-244	-0-	3385	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3253	-0-	-1427	-0-	3247	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	4712	X	3347	-0-	-1365	-0-	3336	3	11	9	N	10	10	0			-0-
06	4200	X	3134	-0-	-1066	-0-	3127	3	7	9	N	6	6	0			-0-
07	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	3209	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	3165	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	3240	X	2995	-0-	-245	-0-	2989	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2664	-0-	-336	9579	2663	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	3100	N	2695	-0-	-405	9174	2692	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	3000	N	2405	-0-	-595	8579	2403	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	3100	N	2282	-0-	-818	7761	2280	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	3100	N	1925	-0-	-1175	6586	1923	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	3000	N	2426	-0-	-574	6012	2425	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1751	-0-	-1249	3655	1749	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	3100	N	1788	-0-	-1312	2343	1784	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	3000	N	1654	-0-	-1346	997	1651	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	2693	N	1696	-0-	-997	-0-	1694	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1686	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1653	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1662	-0-	-1068	-0-	1661	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	2759	X	1699	-0-	-1060	-0-	1698	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	2670	X	1414	-0-	-1256	-0-	1413	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	2759	X	1377	-0-	-1382	-0-	1376	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	2015	X	1775	-0-	-240	-0-	1774	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	1650	X	1537	-0-	-113	-0-	1536	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5656	-0-	-44	-0-	5648	3	8	9	N	7	7	0			-0-
05	5828	X	5724	-0-	-104	-0-	5707	3	17	9	N	15	15	0			-0-
06	5640	X	4402	-0-	-1238	-0-	4392	3	10	9	N	9	9	0			-0-
07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6133	3	9	9	N	8	8	0			-0-
08	5859	X	5641	-0-	-218	-0-	5630	3	11	9	N	10	10	0			-0-
09	5670	X	4950	-0-	-720	-0-	4942	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5001	3	76	9	N	69	69	0			-0-
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5369	3	172	9	N	156	156	0			-0-
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5123	3	117	9	N	106	106	0			-0-
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5264	3	102	9	N	93	93	0			-0-
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5176	3	116	9	N	105	105	0			-0-
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4996	3	87	9	N	79	79	0			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	6136	-0-	-1994	-0-	6133	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	8277	X	5380	-0-	-2897	-0-	5373	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	7980	X	4944	-0-	-3036	-0-	4941	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	8246	X	4658	-0-	-3588	-0-	4655	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	7626	X	4252	-0-	-3374	-0-	4249	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	6150	X	4031	-0-	-2119	-0-	4029	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5066	-0-	-664	-0-	5054	3	12	9	N	11	11	0			-0-
05	5611	X	5213	-0-	-398	-0-	5188	3	25	9	N	23	23	0			-0-
06	5430	X	4277	-0-	-1153	-0-	4262	3	15	9	N	14	14	0			-0-
07	5549	X	5117	-0-	-432	-0-	5104	3	13	9	N	12	12	0			-0-
08	5394	X	4557	-0-	-837	-0-	4542	3	15	9	N	14	14	0			-0-
09	5070	X	4991	-0-	-79	-0-	4979	3	12	9	N	11	11	0			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1293	-0-	-1707	369	1291	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	1678	N	1309	-0-	-369	-0-	1303	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1188	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1285	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	1040	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1200	N	958	-0-	-242	-0-	956	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3132	-0-	-138	-0-	3122	3	10	9	N	9	9	0			-0-
05	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	3116	3	20	9	N	18	18	0			-0-
06	3210	X	2601	-0-	-609	-0-	2589	3	12	9	N	11	11	0			-0-
07	3317	X	2710	-0-	-607	-0-	2700	3	10	9	N	9	9	0			-0-
08	3255	X	2595	-0-	-660	-0-	2584	3	11	9	N	10	10	0			-0-
09	3120	X	2472	-0-	-648	-0-	2463	3	9	9	N	8	8	0			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

04	2760	X	2646	-0-	-114	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2551	-0-	-149	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2628	-0-	-100	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2555	-0-	-173	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2397	-0-	-153	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

04	3000	N	1788	-0-	-1212	5407	1781	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	3100	N	1854	-0-	-1246	4161	1841	3	13	9	N	12	12	0			-0-
06	3000	N	1665	-0-	-1335	2826	1656	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	3100	N	1646	-0-	-1454	1372	1639	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	2963	N	1591	-0-	-1372	-0-	1583	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1771	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

04	5490	X	5278	-0-	-212	-0-	5265	3	13	9	N	12	12	0			-0-
05	5673	X	5445	-0-	-228	-0-	5416	3	29	9	N	26	26	0			-0-
06	5340	X	5212	-0-	-128	-0-	5193	3	19	9	N	17	17	0			-0-
07	5456	X	5272	-0-	-184	-0-	5255	3	17	9	N	15	15	0			-0-
08	5456	X	5221	-0-	-235	-0-	5202	3	19	9	N	17	17	0			-0-
09	5280	X	5022	-0-	-258	-0-	5008	3	14	9	N	13	13	0			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

04	3990	X	3095	-0-	-895	-0-	3086	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	3937	X	3175	-0-	-762	-0-	3158	3	17	9	N	15	15	0			-0-
06	3720	X	2925	-0-	-795	-0-	2914	3	11	9	N	10	10	0			-0-
07	3689	X	3017	-0-	-672	-0-	3007	3	10	9	N	9	9	0			-0-
08	3565	X	3511	-0-	-54	-0-	3499	3	12	9	N	11	11	0			-0-
09	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3941	3	10	9	N	9	9	0			-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	252	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	540	N	148	-0-	-392	-0-	147	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	270	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	690	N	102	-0-	-588	-0-	100	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	310	N	112	-0-	-198	-0-	111	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	262	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2427	-0-	-518	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2190	-0-	-660	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2348	-0-	-473	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2000	-0-	-190	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3502	-0-	-128	-0-	3500	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	3609	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	3540	X	3334	-0-	-206	-0-	3331	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	3486	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	3658	X	3416	-0-	-242	-0-	3413	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	3510	X	3301	-0-	-209	-0-	3298	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4779	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	4836	X	4532	-0-	-304	-0-	4521	3	11	9	N	10	10	0			-0-
06	4680	X	4187	-0-	-493	-0-	4180	3	7	9	N	6	6	0			-0-
07	4960	X	4430	-0-	-530	-0-	4423	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	4960	X	4477	-0-	-483	-0-	4470	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	4800	X	4177	-0-	-623	-0-	4171	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3326	-0-	-304	-0-	3323	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	3495	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	3480	X	3276	-0-	-204	-0-	3272	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	3328	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	3503	X	3057	-0-	-446	-0-	3053	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	3390	X	2991	-0-	-399	-0-	2988	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1064	-0-	-1936	345	1060	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	1454	N	1109	-0-	-345	-0-	1099	3	10	9	N	9	9	0			-0-
06	1050	N	492	-0-	-558	-0-	488	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	1085	N	574	-0-	-511	-0-	571	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	1116	N	502	-0-	-614	-0-	499	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	480	N	402	-0-	-78	-0-	400	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4007	-0-	-550	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3899	-0-	-511	-0-	3899	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4049	-0-	-511	-0-	4043	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	4350	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	4470	X	3892	-0-	-578	-0-	3884	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	4402	X	3891	-0-	-511	-0-	3884	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	4371	X	3879	-0-	-492	-0-	3871	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	4230	X	3785	-0-	-445	-0-	3779	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4385	-0-	-415	-0-	4373	3	12	9	N	11	11	0			-0-
05	4991	X	4982	-0-	-9	-0-	4957	3	25	9	N	23	23	0			-0-
06	4830	X	4624	-0-	-206	-0-	4606	3	18	9	N	16	16	0			-0-
07	4991	X	4480	-0-	-511	-0-	4466	3	14	9	N	13	13	0			-0-
08	4991	X	4461	-0-	-530	-0-	4444	3	17	9	N	15	15	0			-0-
09	4830	X	4679	-0-	-151	-0-	4666	3	13	9	N	12	12	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

04	3000	N	1589	-0-	-1411	1340	1589	3			N	-0-					-0-
05	2951	N	1611	-0-	-1340	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

04	5130	X	4682	-0-	-448	-0-	4674	3	8	9	N	7	7	0			-0-
05	5208	X	4492	-0-	-716	-0-	4475	3	17	9	N	15	15	0			-0-
06	5040	X	4712	-0-	-328	-0-	4701	3	11	9	N	10	10	0			-0-
07	5208	X	4118	-0-	-1090	-0-	4109	3	9	9	N	8	8	0			-0-
08	4929	X	4226	-0-	-703	-0-	4216	3	10	9	N	9	9	0			-0-
09	4710	X	3871	-0-	-839	-0-	3863	3	8	9	N	7	7	0			-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

04	3000	N	1751	-0-	-1249	2931	136	1	1615	2	N	-0-					185
05	3100	N	1636	-0-	-1464	1467	144	1	1492	2	N	-0-					185
06	3000	N	1792	-0-	-1208	259	143	1	1649	2	N	-0-					185
07	2155	N	1896	-0-	-259	-0-	142	1	1754	2	N	-0-					185
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	138	1	1699	2	N	47	47	1			185
							52	9									
09	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	134	1	1575	2	N	-0-					185

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1758	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1721	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

04	3510	X	3200	-0-	-310	-0-	3189	3	11	9	N	10	10	0			-0-
05	3410	X	3042	-0-	-368	-0-	3020	3	22	9	N	20	20	0			-0-
06	3270	X	3078	-0-	-192	-0-	3063	3	15	9	N	14	14	0			-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3659	3	14	9	N	13	13	0			-0-
08	3317	X	3130	-0-	-187	-0-	3113	3	17	9	N	15	15	0			-0-
09	3210	X	2966	-0-	-244	-0-	2955	3	11	9	N	10	10	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1009	-0-	-1991	1590	1003	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	2548	N	958	-0-	-1590	-0-	949	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	882	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	986	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	988	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3032	3	12	9	N	11	11	0			-0-
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2762	3	29	9	N	26	26	0			-0-
06	2490	X	2239	-0-	-251	-0-	2222	3	17	9	N	15	15	0			-0-
07	3131	X	2217	-0-	-914	-0-	2204	3	13	9	N	12	12	0			-0-
08	3131	X	1715	-0-	-1416	-0-	1702	3	13	9	N	12	12	0			-0-
09	3030	X	1449	-0-	-1581	-0-	1441	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1418	-0-	-1582	377	1415	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	1837	N	1460	-0-	-377	-0-	1451	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1353	3	7	9	N	6	6	0			-0-
07	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1354	3	6	9	N	5	5	0			-0-
08	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1316	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1226	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4202	3	8	9	N	7	7	0			-0-
05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5952	3	23	9	N	21	21	0			-0-
06	3690	X	3356	-0-	-334	-0-	3343	3	13	9	N	12	12	0			-0-
07	4340	X	3440	-0-	-900	-0-	3431	3	9	9	N	8	8	0			-0-
08	4340	X	3197	-0-	-1143	-0-	3187	3	10	9	N	9	9	0			-0-
09	4200	X	3474	-0-	-726	-0-	3466	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	787	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	809	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	810	N	738	-0-	-72	-0-	735	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	750	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	726	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	685	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2359	-0-	-641	8009	2356	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	3100	N	2108	-0-	-992	7017	2102	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	3000	N	1940	-0-	-1060	5957	1937	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	3100	N	1716	-0-	-1384	4573	1714	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	3100	N	1621	-0-	-1479	3094	1618	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	3000	N	1793	-0-	-1207	1887	1791	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4590	-0-	-720	-0-	4584	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	5301	X	5051	-0-	-250	-0-	5039	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	5130	X	4521	-0-	-609	-0-	4513	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	5146	X	4751	-0-	-395	-0-	4744	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	5115	X	4877	-0-	-238	-0-	4869	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	4890	X	4590	-0-	-300	-0-	4583	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1425	-0-	-1575	2249	1424	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	3100	N	1945	-0-	-1155	1094	1943	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	2752	N	1658	-0-	-1094	-0-	1656	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1682	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1762	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4239	-0-	-51	-0-	4213	3	26	9	N	24	24	0			-0-
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4392	3	56	9	N	51	51	0			-0-
06	4320	X	3482	-0-	-838	-0-	3449	3	33	9	N	30	30	0			-0-
07	4464	X	4075	-0-	-389	-0-	4046	3	29	9	N	26	26	0			-0-
08	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	4204	3	36	9	N	33	33	0			-0-
09	4290	X	4212	-0-	-78	-0-	4183	3	29	9	N	26	26	0			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	782	-0-	-1498	-0-	772	3	10	9	N	9	9	0			-0-
05	2511	X	2279	-0-	-232	-0-	2259	3	20	9	N	18	18	0			-0-
06	2430	X	1893	-0-	-537	-0-	1875	3	18	9	N	16	16	0			-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1909	3	15	9	N	14	14	0			-0-
08	2294	N	2066	-0-	-228	-0-	2048	3	18	9	N	16	16	0			-0-
09	1890	N	1645	-0-	-245	-0-	1633	3	12	9	N	11	11	0			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1477	-0-	-1523	1663	1471	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	3100	N	1561	-0-	-1539	124	1550	3	11	9	N	10	10	0			-0-
06	1562	N	1438	-0-	-124	-0-	1430	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1478	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	1550	N	1002	-0-	-548	-0-	996	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1454	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1716	-0-	-1284	2897	1712	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	3100	N	1729	-0-	-1371	1526	1719	3	10	9	N	9	9	0			-0-
06	3000	N	1633	-0-	-1367	159	1626	3	7	9	N	6	6	0			-0-
07	1884	N	1725	-0-	-159	-0-	1719	3	6	9	N	5	5	0			-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1733	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1630	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	933	3	12	9	N	11	11	0			-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	978	3	32	9	N	29	29	0			-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	841	3	20	9	N	18	18	0			-0-
07	992	N	895	-0-	-97	-0-	878	3	17	9	N	15	15	0			-0-
08	1023	N	788	-0-	-235	-0-	769	3	19	9	N	17	17	0			-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1017	3	15	9	N	14	14	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2253	-0-	-747	8240	2247	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	3100	N	2219	-0-	-881	7359	2207	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	3000	N	2109	-0-	-891	6468	2101	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	3100	N	2075	-0-	-1025	5443	2068	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	3100	N	2232	-0-	-868	4575	2224	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	3000	N	2256	-0-	-744	3831	2249	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2208	-0-	-912	-0-	2199	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	3069	X	2260	-0-	-809	-0-	2245	3	15	9	N	14	14	0			-0-
06	2970	X	2212	-0-	-758	-0-	2201	3	11	9	N	10	10	0			-0-
07	2914	X	2226	-0-	-688	-0-	2217	3	9	9	N	8	8	0			-0-
08	2914	X	2116	-0-	-798	-0-	2106	3	10	9	N	9	9	0			-0-
09	2220	X	1870	-0-	-350	-0-	1862	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1638	-0-	-1362	2917	1628	3	10	9	N	9	9	0			-0-
05	3100	N	1675	-0-	-1425	1492	1655	3	20	9	N	18	18	0			-0-
06	3000	N	1567	-0-	-1433	59	1554	3	13	9	N	12	12	0			-0-
07	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1602	3	12	9	N	11	11	0			-0-
08	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1571	3	13	9	N	12	12	0			-0-
09	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1516	3	10	9	N	9	9	0			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2465	-0-	-535	9161	2461	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	3100	N	2595	-0-	-505	8656	2585	3	10	9	N	9	9	0			-0-
06	3000	N	2318	-0-	-682	7974	2311	3	7	9	N	6	6	0			-0-
07	3100	N	1669	-0-	-1431	6543	1665	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	3100	N	2491	-0-	-609	5934	2485	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	3000	N	2454	-0-	-546	5388	2448	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2519	-0-	-481	6995	2518	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	3100	N	2565	-0-	-535	6460	2563	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	3000	N	2304	-0-	-696	5764	2303	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	3100	N	2366	-0-	-734	5030	2365	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	3100	N	2085	-0-	-1015	4015	2084	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	3000	N	1763	-0-	-1237	2778	1762	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4534	-0-	-356	-0-	4520	3	14	9	N	13	13	0			-0-
05	4960	X	3851	-0-	-1109	-0-	3823	3	28	9	N	25	25	0			-0-
06	4800	X	3332	-0-	-1468	-0-	3317	3	15	9	N	14	14	0			-0-
07	4867	X	4424	-0-	-443	-0-	4409	3	15	9	N	14	14	0			-0-
08	4836	X	4552	-0-	-284	-0-	4532	3	20	9	N	18	18	0			-0-
09	4530	X	4295	-0-	-235	-0-	4280	3	15	9	N	14	14	0			-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3881	-0-	-139	-0-	3875	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	3878	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	3930	X	3597	-0-	-333	-0-	3589	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	3999	X	3689	-0-	-310	-0-	3682	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	3650	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	3870	X	3468	-0-	-402	-0-	3462	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2185	-0-	-815	222	2164	3	21	9	N	19	19	0			-0-
05	2536	N	2314	-0-	-222	-0-	2272	3	42	9	N	38	38	0			-0-
06	2310	N	1845	-0-	-465	-0-	1820	3	25	9	N	23	23	0			-0-
07	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	1969	3	21	9	N	19	19	0			-0-
08	2325	N	1760	-0-	-565	-0-	1737	3	23	9	N	21	21	0			-0-
09	1860	N	1412	-0-	-448	-0-	1397	3	15	9	N	14	14	0			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1833	-0-	-1167	4910	1824	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	3100	N	1795	-0-	-1305	3605	1776	3	19	9	N	17	17	0			-0-
06	3000	N	1569	-0-	-1431	2174	1558	3	11	9	N	10	10	0			-0-
07	3100	N	1646	-0-	-1454	720	1636	3	10	9	N	9	9	0			-0-
08	2371	N	1651	-0-	-720	-0-	1640	3	11	9	N	10	10	0			-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	3	9	9	N	8	8	0			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1309	-0-	-1691	412	1308	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	1608	N	1196	-0-	-412	-0-	1194	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1230	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1303	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	5024	-0-	-1636	-0-	5012	3	12	9	N	11	11	0			-0-
05	6882	X	6314	-0-	-568	-0-	6288	3	26	9	N	24	24	0			-0-
06	6660	X	6030	-0-	-630	-0-	6010	3	20	9	N	18	18	0			-0-
07	6479	X	6251	-0-	-228	-0-	6233	3	18	9	N	16	16	0			-0-
08	6324	X	6134	-0-	-190	-0-	6114	3	20	9	N	18	18	0			-0-
09	6120	X	6070	-0-	-50	-0-	6055	3	15	9	N	14	14	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

04	3000	N	2316	-0-	-684	3351	2315	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	3100	N	2225	-0-	-875	2476	2222	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	3000	N	2024	-0-	-976	1500	2022	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	2701	N	1201	-0-	-1500	-0-	1200	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1513	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

04	1290	N	749	-0-	-541	-0-	746	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	992	N	143	-0-	-849	-0-	139	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	750	N	23	-0-	-727	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	775	N	45	-0-	-730	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

04	3450	X	2841	-0-	-609	-0-	2833	3	8	9	N	7	7	0			-0-
05	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	3047	3	17	9	N	15	15	0			-0-
06	3120	X	2793	-0-	-327	-0-	2782	3	11	9	N	10	10	0			-0-
07	3069	X	2927	-0-	-142	-0-	2917	3	10	9	N	9	9	0			-0-
08	3069	X	2750	-0-	-319	-0-	2739	3	11	9	N	10	10	0			-0-
09	2970	X	2318	-0-	-652	-0-	2310	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

04	3660	X	3363	-0-	-297	-0-	3359	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	3782	X	3316	-0-	-466	-0-	3307	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	3660	X	3196	-0-	-464	-0-	3190	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	3596	X	3300	-0-	-296	-0-	3294	3	6	9	N	5	5	0			-0-
08	3534	X	3199	-0-	-335	-0-	3193	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	3360	X	2995	-0-	-365	-0-	2991	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4175	3	8	9	N	7	7	0			-0-
05	3906	X	2410	-0-	-1496	-0-	2397	3	13	9	N	12	12	0			-0-
06	3960	X	3431	-0-	-529	-0-	3423	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	4309	X	3187	-0-	-1122	-0-	3179	3	8	9	N	7	7	0			-0-
08	4309	X	23	-0-	-4286	-0-	19	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	4170	X	83	-0-	-4087	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

04	3000	N	1423	-0-	-1577	4421	1421	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	3100	N	1546	-0-	-1554	2867	1542	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	3000	N	1331	-0-	-1669	1198	1328	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	2546	N	1348	-0-	-1198	-0-	1346	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	1550	N	1285	-0-	-265	-0-	1282	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1280	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	3313	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	3486	3	20	9	N	18	18	0			-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3322	3	13	9	N	12	12	0			-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3434	3	12	9	N	11	11	0			-0-
08	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	3341	3	13	9	N	12	12	0			-0-
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3634	3	11	9	N	10	10	0			-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2582	-0-	-658	-0-	2529	3	53	9	N	48	48	0			-0-
05	2728	X	2418	-0-	-310	-0-	2313	3	105	9	N	95	95	0			-0-
06	2730	X	2023	-0-	-707	-0-	1961	3	62	9	N	56	56	0			-0-
07	2821	X	2523	-0-	-298	-0-	2467	3	56	9	N	51	51	0			-0-
08	2821	X	2312	-0-	-509	-0-	2244	3	68	9	N	62	62	0			-0-
09	2580	X	1987	-0-	-593	-0-	1940	3	47	9	N	43	43	0			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3206	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3158	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2873	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2515	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2667	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2730	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	3598	3	11	9	N	10	10	0			-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3817	3	23	9	N	21	21	0			-0-
06	3660	X	3516	-0-	-144	-0-	3501	3	15	9	N	14	14	0			-0-
07	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	3565	3	13	9	N	12	12	0			-0-
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3926	3	15	9	N	14	14	0			-0-
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4628	3	13	9	N	12	12	0			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1975	-0-	-1025	2777	1969	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	3100	N	2102	-0-	-998	1779	2089	3	13	9	N	12	12	0			-0-
06	3000	N	1715	-0-	-1285	494	1706	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	2058	N	1564	-0-	-494	-0-	1557	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	2108	N	1471	-0-	-637	-0-	1464	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	1710	N	1384	-0-	-326	-0-	1378	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3354	-0-	354	6983	3353	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	3100	N	1359	-0-	-1741	5242	1357	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	3000	N	956	-0-	-2044	3198	955	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	3866	X	668	-0-	-3198	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	534	-0-	-2008	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	681	-0-	-1779	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	292	-0-	-38	-0-	291	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	310	X	307	-0-	-3	-0-	305	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	300	X	297	-0-	-3	-0-	296	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	295	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	291	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	280	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1769	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	1485	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2047	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2380	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2347	3	3	9	N	3	3	0			-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					110
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					110
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					110
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	2	N	-0-					110
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	3	3	1			110
							3	9									
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					110

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

04	1388	N	825	-0-	-563	-0-	817	3	8	9	N	7	7	0			-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1060	3	15	9	N	14	14	0			-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1282	3	13	9	N	12	12	0			-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1102	3	12	9	N	11	11	0			-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1131	3	12	9	N	11	11	0			-0-
09	1170	N	989	-0-	-181	-0-	980	3	9	9	N	8	8	0			-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

04	2730	X	2626	-0-	-104	-0-	2618	3	8	9	N	7	7	0			-0-
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2772	3	18	9	N	16	16	0			-0-
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2643	3	12	9	N	11	11	0			-0-
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2723	3	11	9	N	10	10	0			-0-
08	2790	N	2713	-0-	-77	-0-	2701	3	12	9	N	11	11	0			-0-
09	2670	N	2543	-0-	-127	-0-	2534	3	9	9	N	8	8	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	355	-0-	-245	-0-	1 30	1 9	324	2	N	27					199
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	1 50	1 9	520	2	N	45					244
06	600	N	484	-0-	-116	-0-	1 8	1 9	475	2	N	7	192	1			59
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	1 42	1 9	488	2	N	38					97
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	1 59	1 9	499	2	N	54					151
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	1 35	1 9	441	2	N	32					183

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					114
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					114
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-					114
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					114
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	22	2	N	7	7	1			114
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					114

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	145	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	91	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	131	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2679	N	1081	-0-	-1598	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	960	-0-	-311	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	921	-0-	-279	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	934	-0-	-182	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	816	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	803	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	785	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	782	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	746	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2253	-0-	-147	-0-	2243	3	10	9	N	9	9	0			-0-
05	2387	X	2320	-0-	-67	-0-	2299	3	21	9	N	19	19	0			-0-
06	2310	X	2169	-0-	-141	-0-	2155	3	14	9	N	13	13	0			-0-
07	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	2189	3	12	9	N	11	11	0			-0-
08	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	2164	3	13	9	N	12	12	0			-0-
09	2160	N	1815	-0-	-345	-0-	1805	3	10	9	N	9	9	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1373	-0-	-1627	1153	1370	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	2311	N	1158	-0-	-1153	-0-	1150	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	1260	N	1092	-0-	-168	-0-	1088	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	1426	N	1104	-0-	-322	-0-	1100	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1048	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1423	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2814	-0-	-186	8174	2799	3	15	9	N	14	14	0			-0-
05	3100	N	3213	-0-	113	8287	3177	3	36	9	N	33	33	0			-0-
06	3000	N	2860	-0-	-140	8147	2836	3	24	9	N	22	22	0			-0-
07	3100	N	2349	-0-	-751	7396	2330	3	19	9	N	17	17	0			-0-
08	9539	X	2143	-0-	-7396	-0-	2125	3	18	9	N	16	16	0			-0-
09	2820	X	1937	-0-	-883	-0-	1925	3	12	9	N	11	11	0			-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1192	N	965	-0-	-227	-0-	951	2	14	9	N	13					148
05	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1311	2	17	9	N	15					163
06	1110	N	884	-0-	-226	-0-	873	2	11	9	N	10					173
07	992	N	77	-0-	-915	-0-	77	2			N	-0-					173
08	1333	N	902	-0-	-431	-0-	896	2	6	9	N	5					178
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1869	2	3	9	N	3					181

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3048	3	18	9	N	16	16	0			-0-
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3141	3	39	9	N	35	35	0			-0-
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2817	3	25	9	N	23	23	0			-0-
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2634	3	21	9	N	19	19	0			-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3122	3	24	9	N	22	22	0			-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2699	3	19	9	N	17	17	0			-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	13	-0-	-1547	-0-	13	2			N	-0-					88
05	186	X	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					88
06	2130	X	1018	-0-	-1112	-0-	1005	2	13	9	N	12					100
07	881	X	881	-0-	-0-	-0-	795	2	86	9	N	78	167	1			11
08	403	X	203	-0-	-200	-0-	203	2			N	-0-					11
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					11

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					154
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					154
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					154
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					154
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					154
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					59
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					59
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					59
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					59
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	N	5					136
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					136
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					136
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					136
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					136
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					115
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					135

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1867	-0-	-1133	3462	145	1	1718	2	Y	4					189
							4	9									
05	3100	N	1852	-0-	-1248	2214	163	1	1688	2	Y	1					190
							1	9									
06	3000	N	1843	-0-	-1157	1057	146	1	1688	2	Y	8	183	1			15
							9	9									
07	2903	N	1846	-0-	-1057	-0-	137	1	1697	2	Y	11					26
							12	9									
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	133	1	1636	2	Y	48	46	1			28
							53	9									
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	134	1	1578	2	Y	18					46
							20	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1595	-0-	-1405	869	124	1	1471	2	Y	-0-					2
05	2335	N	1466	-0-	-869	-0-	129	1	1337	2	Y	-0-					2
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	114	1	1311	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	110	1	1354	2	Y	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	106	1	1305	2	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	105	1	1234	2	Y	-0-					-0-

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4138	-0-	-422	-0-	205 23	1 9	3910	2	Y	21					168
05	4712	X	4323	-0-	-389	-0-	218 15	1 9	4090	2	Y	14					182
06	4350	X	3869	-0-	-481	-0-	204	1	3665	2	Y	-0-					182
07	4464	X	3810	-0-	-654	-0-	206	1	3604	2	Y	-0-					182
08	4464	X	3844	-0-	-620	-0-	207	1	3637	2	Y	-0-					182
09	4200	X	3741	-0-	-459	-0-	194 2	1 9	3545	2	Y	2					184

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8721 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2393	2	260	9	N	236	182	1			392
05	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	1800	2	138	9	N	125	177	1			340
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1548	2	131	9	N	119	360	1			99
07	2325	N	1786	-0-	-539	-0-	1651	2	135	9	N	123					222
08	1953	N	784	-0-	-1169	-0-	740	2	44	9	N	40					262
09	1680	N	285	-0-	-1395	-0-	285	2			N	-0-					262

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	480	-0-	-1260	-0-	422	2	58	9	N	53					130
05	1798	X	981	-0-	-817	-0-	969	2	12	9	N	11					141
06	1740	X	1684	-0-	-56	-0-	1676	2	8	9	N	7					148
07	1798	X	1207	-0-	-591	-0-	1196	2	11	9	N	10					158
08	1798	X	1273	-0-	-525	-0-	1260	2	13	9	N	12					170
09	1680	X	1629	-0-	-51	-0-	1612	2	17	9	N	15					185

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2233	2	11	9	N	10					55
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2323	2	9	9	N	8					63
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2306	2	7	9	N	6					69
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2435	2	3	9	N	3					72
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2468	2	2	9	N	2					74
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1					75

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

VICKI LYNN //CONT.// 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC //CONT.// 560337
CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF. 12282 - 12376

04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	97	1	453	9	Y	412	417	1	2	8	60
05	682 N	461	-0-	-221	-0-	112	1	349	9	Y	317	315	1			62
06	690 N	493	-0-	-197	-0-	132	1	361	9	Y	328	326	1	2	8	62
07	558 N	453	-0-	-105	-0-	115	1	338	9	Y	307	321	1			48
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	95	1	321	9	Y	292	302	1			38
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	113	1	325	9	Y	295	295	1			38

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	244	1	191	9	Y	174	166	1			26
05	527 N	455	-0-	-72	-0-	253	1	202	9	Y	184	174	1			36
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	278	1	210	9	Y	191	191	1			36
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	253	1	207	9	Y	188	195	1			29
08	465 N	394	-0-	-71	-0-	220	1	174	9	Y	158	166	1			21
09	480 N	275	-0-	-205	-0-	190	1	85	9	Y	77	88	1			10

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF. 12038 - 12352

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	1			Y	-0-	2	1			-0-
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	169	1	644	9	Y	585	567	1			86
05	1085	N	594	-0-	-491	-0-	195	1	399	9	Y	363	377	1			72
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	202	1	527	9	Y	479	461	1			90
07	837	N	689	-0-	-148	-0-	181	1	508	9	Y	462	481	1			71
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	169	1	613	9	Y	557	554	1			74
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	185	1	466	9	Y	424	443	1			55

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	155	1	81	9	Y	74	75	1			11
05	744	N	489	-0-	-255	-0-	260	1	229	9	Y	208	178	1			41
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	171	1	142	9	Y	129	145	1			25
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	298	1	231	9	Y	210	203	1			32
08	496	N	151	-0-	-345	-0-	95	1	56	9	Y	51	76	1			7
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	257	1	133	9	Y	121	112	1			16

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	671	1	822	9	Y	747	707	1			108
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	656	1	618	9	Y	562	560	1			110
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	675	1	697	9	Y	634	626	1			118
07	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	688	1	515	9	Y	468	515	1			71
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	767	1	671	9	Y	610	600	1			81
09	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	674	1	699	9	Y	635	635	1			81

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1097	2	37	9	N	34					149
05	992 N	984	-0-	-8	-0-	962	2	22	9	N	20	146	1			23
06	900 N	773	-0-	-127	-0-	752	2	21	9	N	19					42
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1131	2	24	9	N	22					64
08	992 N	872	-0-	-120	-0-	846	2	26	9	N	24					88
09	780 N	717	-0-	-63	-0-	691	2	26	9	N	24					112

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC 953826
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2023

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	33	3	8	9	N	7					100
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	52	3	7	9	N	6					106
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	48	3	8	9	N	7					113
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	25	3	2	9	N	2	102	1			13
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	39	3	6	9	N	5					18
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	65	3	8	9	N	7					25

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

04	210	N	100	-0-	-110	-0-	99	3	1	9	N	1					96
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	245	3	13	9	N	12					108
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	236	3	11	9	N	10					118
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	N	2					120
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-	100	1			20
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	167	3	2	9	N	2					22

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

04	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					50
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					50
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					50
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					50
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	233	3	8	9	N	7					57
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					57

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					80
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					80
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					80
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					80
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					80
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					80

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					63
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					63
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	472	3	17	9	N	15					78
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					78
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					78
09	480	N	293	-0-	-187	-0-	293	3			N	-0-					78

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1125	3	22	9	N	20					100
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	3	9	9	N	8					108
06	1530	N	947	-0-	-583	-0-	941	3	6	9	N	5					113
07	1178	N	954	-0-	-224	-0-	932	3	22	9	N	20					133
08	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1069	3			N	-0-	95	1			38
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	3	6	9	N	5					43

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					100
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					100
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					100
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					100
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					100
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					100

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	104	-0-	-226	-0-	96	3	8	9	N	7					80
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	N	3					83
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	168	3	6	9	N	5					88
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					88
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	207	3	9	9	N	8	74	1			22
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					22

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	567	3	7	9	N	6					65
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					65
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	542	3	11	9	N	10					75
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					75
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	3	6	9	N	5					80
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					80

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

04	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	3			N	-0-					77
05	589	N	298	-0-	-291	-0-	295	3	3	9	N	3					80
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	N	2					82
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	298	3	6	9	N	5	70	1			17
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					17
09	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-					17

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					65
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					65
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					65
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					65
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	44	3	2	9	N	2					67
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	3	1	9	N	1					68

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1106	3	4	9	N	4	120	1			17
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	3	1	9	N	1					18
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	998	3	15	9	N	14					32
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	3	3	9	N	3					35
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	3	2	9	N	2					37
09	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	3			N	-0-					37

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	616	-0-	-74	-0-	608	3	8	9	N	7					67
05	620	N	337	-0-	-283	-0-	330	3	7	9	N	6					73
06	780	N	684	-0-	-96	-0-	682	3	2	9	N	2					75
07	651	N	189	-0-	-462	-0-	183	3	6	9	N	5					80
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	3	11	9	N	10					90
09	690	N	459	-0-	-231	-0-	453	3	6	9	N	5					95

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					85
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					85
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					85
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					85
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					85
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	55	3	2	9	N	2					87

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	341	3	11	9	N	10	58	1			32
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	393	3	3	9	N	3					35
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	406	3	13	9	N	12					47
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	506	3	11	9	N	10					57
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	3	7	9	N	6					63
09	420	N	277	-0-	-143	-0-	269	3	8	9	N	7					70

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3903	3	12	9	N	11	119	1			29
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3910	3	17	9	N	15					44
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3777	3	20	9	N	18					62
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3720	3	11	9	N	10					72
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3313	3	11	9	N	10	57	1			25
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3507	3	17	9	N	15					40

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	193	3	4	9	N	4					48
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	139	3	1	9	N	1					49
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	173	3	6	9	N	5					54
07	217	N	100	-0-	-117	-0-	96	3	4	9	N	4					58
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	108	3	3	9	N	3					61
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	147	3	6	9	N	5					66

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					72
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					72
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					72
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					72
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					72
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					72

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					20
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					20
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					20
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					20
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	18	3	11	9	N	10					30
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	44	3	8	9	N	7					37

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	158	-0-	-22	-0-		158	3			N	-0-					73
05	186	N	179	-0-	-7	-0-		179	3			N	-0-					73
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-		220	3	28	9	N	25					98
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-		169	3			N	-0-					98
08	186	N	173	-0-	-13	-0-		173	3			N	-0-					98
09	180	N	137	-0-	-43	-0-		137	3			N	-0-					98

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-		545	2	2	9	N	2	2	8			23
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-		561	2			N	-0-					23
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-		527	2	1	9	N	1	1	8			23
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-		506	2	8	9	N	7	7	8			23
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-		544	2	1	9	N	1	1	8			23
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-		521	2			N	-0-					23

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	117	-0-	-93	-0-		117	2			N	-0-					20
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-		332	2			N	-0-					20
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-		211	2			N	-0-					20
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-		204	2			N	-0-					20
08	217	N	160	-0-	-57	-0-		160	2			N	-0-					20
09	210	N	194	-0-	-16	-0-		194	2			N	-0-					20

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-		53	1	2175	2	Y	3	5	1			3
								3	9									
05	2511	N	2187	-0-	-324	-0-		52	1	2132	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
06	2280	N	2065	-0-	-215	-0-		49	1	2013	2	Y	3					5
								3	9									
07	2294	N	1621	-0-	-673	-0-		39	1	1580	2	Y	2	4	1			3
								2	9									
08	2201	N	1079	-0-	-1122	-0-		26	1	1052	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
09	2070	N	1586	-0-	-484	-0-		37	1	1547	2	Y	2					3
								2	9									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

04	2340	X	1171	-0-	-1169	-0-	28	1	1142	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2418	X	1130	-0-	-1288	-0-	27	1	1102	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2340	X	1203	-0-	-1137	-0-	28	1	1174	2	Y	1					2
							1	9									
07	1674	X	1263	-0-	-411	-0-	31	1	1231	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	33	1	1367	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	29	1	1204	2	Y	1					2
							1	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

04	18900	X	18763	-0-	-137	-0-	447	1	18258	2	Y	53	70	1			55
							58	9									
05	20460	X	19297	-0-	-1163	-0-	459	1	18784	2	Y	49	72	1			32
							54	9									
06	19800	X	18588	-0-	-1212	-0-	437	1	18098	2	Y	48					80
							53	9									
07	20460	X	18935	-0-	-1525	-0-	460	1	18424	2	Y	46	70	1			56
							51	9									
08	19375	X	18946	-0-	-429	-0-	449	1	18452	2	Y	41	72	1			25
							45	9									
09	18750	X	18160	-0-	-590	-0-	422	1	17684	2	Y	49					74
							54	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

04	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	537	1	21929	2	Y	75	102	1			77
							83	9									
05	23710	X	23710	-0-	-0-	-0-	563	1	23069	2	Y	71	101	1			47
							78	9									
06	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	523	1	21697	2	Y	260	192	8			115
							286	9									
07	22130	X	22130	-0-	-0-	-0-	537	1	21524	2	Y	63	101	1			77
							69	9									
08	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	521	1	21402	2	Y	55	99	1			33
							61	9									
09	21063	X	21063	-0-	-0-	-0-	490	1	20499	2	Y	67					100
							74	9									

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	959	-0-	-421	-0-	35	1	922	2	N	2					46
							2	9									
05	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	41	1	1018	2	N	6					52
							7	9									
06	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	48	1	1114	2	N	-0-					52
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	67	1	1459	2	N	5					57
							6	9									
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	2	N	-0-					57
09	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	41	1	984	2	N	-0-					57

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	228	-0-	-432	-0-	8	1	220	2	N	-0-					49
05	589	N	310	-0-	-279	-0-	12	1	298	2	N	-0-					49
06	480	N	333	-0-	-147	-0-	14	1	319	2	N	-0-					49
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-					49
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	2	N	-0-					49
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	2	N	-0-					49

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	35	1	908	2	N	50					181
							55	9									
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	37	1	925	2	N	39	173	1			47
							43	9									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	38	1	889	2	N	30					77
							33	9									
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	950	2	N	43					120
							47	9									
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	855	2	N	29	114	1			35
							32	9									
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	40	1	955	2	N	46					81
							51	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	119	1	3109	2	N	16					137
							18	9									
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	140	1	3519	2	N	30	110	1			57
							33	9									
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	129	1	2970	2	N	13					70
							14	9									
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	159	1	3442	2	N	24					94
							26	9									
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	163	1	3588	2	N	15					109
							17	9									
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	146	1	3483	2	N	22					131
							24	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					28
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					28
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					28
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					28
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					28
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					28

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					100
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2153	3	1	9	N	1	1	8			100
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					100
07	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	3			N	-0-					100
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					100
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					100

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					37
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					37
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					37
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					37
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					37
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					37

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	7113	-0-	-417	-0-	7113	3			N	-0-					153
05	7781	X	7292	-0-	-489	-0-	7292	3			N	-0-					153
06	7470	X	7013	-0-	-457	-0-	7013	3			N	-0-					153
07	7502	X	7204	-0-	-298	-0-	7200	3	4	9	N	4					157
08	7347	X	7144	-0-	-203	-0-	7144	3			N	-0-					157
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					157

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	8598	-0-	-1032	-0-	8598	3			N	-0-					36
05	9672	X	8495	-0-	-1177	-0-	8495	3			N	-0-					36
06	9270	X	7921	-0-	-1349	-0-	7921	3			N	-0-					36
07	8897	X	8515	-0-	-382	-0-	8515	3			N	-0-					36
08	8897	X	8228	-0-	-669	-0-	8228	3			N	-0-					36
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					36

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24150	X	23477	-0-	-673	-0-	23466	3	11	9	N	10					260
05	24955	X	24095	-0-	-860	-0-	24033	3	62	9	N	56	177	1	6	8	133
06	24150	X	23093	-0-	-1057	-0-	23073	3	20	9	N	18	6	8			145
07	24707	X	23672	-0-	-1035	-0-	23630	3	42	9	N	38					183
08	24273	X	23438	-0-	-835	-0-	23423	3	15	9	N	14					197
09	23490	X	NO RPT	-0-	-23490	-0-					N	NO RPT					197

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	45	1	1175	2	N	-0-					106
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	48	1	1229	2	N	-0-					106
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	49	1	1143	2	N	-0-					106
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	57	1	1225	2	N	-0-					106
08	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	55	1	1208	2	N	-0-					106
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	49	1	1163	2	N	-0-					106

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	37	1	964	2	N	-0-					24
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	40	1	996	2	N	-0-					24
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	42	1	967	2	N	-0-					24
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	46	1	994	2	N	35					59
							39	9									
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	121	1	2661	2	N	163	38	1			184
							179	9									
*09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	74	1	1779	2	N	285	341	1			128
							314	9									

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	132	1			141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	84	1			169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	162	1			107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	137	1			61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	163	1			57

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					45

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	46	1	1208	2	N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	50	1	1238	2	N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	2	N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	58	1	1247	2	N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	2	N	2					2
							2	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	51	1	1201	2	N	5					7
							6	9									

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	47	1	1222	2	N	-0-					38
05	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	49	1	1240	2	N	-0-					38
06	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	50	1	1158	2	N	-0-					38
07	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	55	1	1191	2	N	-0-					38
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	54	1	1203	2	N	-0-					38
09	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	49	1	1150	2	N	-0-					38

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	248	-0-	-142	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
05	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	952	-0-	-68	-0-	35	1	917	2	N	-0-					20
05	1271	N	972	-0-	-299	-0-	37	1	935	2	N	-0-					20
06	960	N	926	-0-	-34	-0-	39	1	887	2	N	-0-					20
07	992	N	923	-0-	-69	-0-	40	1	883	2	N	-0-					20
08	961	N	914	-0-	-47	-0-	39	1	875	2	N	-0-					20
09	930	N	864	-0-	-66	-0-	35	1	829	2	N	-0-					20

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	N	-0-					69
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	11	1	274	2	N	-0-					69
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	9	1	216	2	N	-0-					69
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	9	1	186	2	N	-0-					69
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	N	33					102
							36	9									
09	240	N	121	-0-	-119	-0-	3	1	72	2	N	42	79	1			65
							46	9									

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	82	1	2145	2	N	-0-					27
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	89	1	2239	2	N	-0-					27
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	91	1	2109	2	N	-0-					27
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	91	1	1970	2	N	-0-					27
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	85	1	1882	2	N	-0-					27
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	73	1	1742	2	N	-0-					27

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	49	1	1278	2	N	15					101
							17	9									
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	51	1	1279	2	N	43	68	1			76
							47	9									
06	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	52	1	1199	2	N	16					92
							18	9									
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	62	1	1331	2	N	28					120
							31	9									
08	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	56	1	1245	2	N	20					140
							22	9									
09	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	46	1	1086	2	N	7	118	1			29
							8	9									

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2378	-0-	-622	1474	88	1	2290	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2293	-0-	-807	667	88	1	2205	2	N	-0-					-0-
06	2658	N	1991	-0-	-667	-0-	83	1	1908	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	88	1	1916	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1747	-0-	-268	-0-	75	1	1672	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1630	-0-	-320	-0-	65	1	1565	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2639	-0-	-361	3761	96	1	2517	2	N	24	84	1			63
							26	9									
05	3100	N	2696	-0-	-404	3357	101	1	2551	2	N	40					103
							44	9									
06	3000	N	2480	-0-	-520	2837	101	1	2326	2	N	48	56	1			95
							53	9									
07	3100	N	2616	-0-	-484	2353	113	1	2444	2	N	54	102	1			47
							59	9									
08	3100	N	2380	-0-	-720	1633	101	1	2232	2	N	43					90
							47	9									
09	3000	N	2508	-0-	-492	1141	99	1	2362	2	N	43	76	1			57
							47	9									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2345	-0-	-655	4127	85	1	2240	2	N	18	61	1			53
							20	9									
05	3100	N	2443	-0-	-657	3470	93	1	2339	2	N	10					63
							11	9									
06	3000	N	2369	-0-	-631	2839	98	1	2258	2	N	12					75
							13	9									
07	3100	N	2367	-0-	-733	2106	104	1	2241	2	N	20					95
							22	9									
08	3100	N	2369	-0-	-731	1375	102	1	2248	2	N	17	61	1			51
							19	9									
09	3000	N	2314	-0-	-686	689	92	1	2201	2	N	19					70
							21	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	181	-0-	-449	-0-	7	1	174	2	N	-0-					339
05	682	N	181	-0-	-501	-0-	7	1	174	2	N	-0-					339
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	116	1	2678	2	N	-0-					339
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1347	2	N	-0-	67	1			272
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	2	N	-0-					272
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	45	1	1083	2	N	-0-					272

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1442	N	1422	-0-	-20	-0-	52	1	1361	2	N	8					91
							9	9									
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	56	1	1424	2	N	10	59	1			42
							11	9									
06	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	57	1	1302	2	N	20					62
							22	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	66	1	1426	2	N	20					82
							22	9									
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	70	1	1549	2	N	10					92
							11	9									
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	64	1	1523	2	N	19					111
							21	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	46 31	1 9	1214	2	N	28					76
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	49 28	1 9	1239	2	N	25	58	1			43
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	55 22	1 9	1268	2	N	20					63
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	68 35	1 9	1465	2	N	32					95
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	62 22	1 9	1362	2	N	20	60	1			55
09	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	45 20	1 9	1064	2	N	18					73

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	43178					N	-0-					164
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	43178					N	-0-					164
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	43178					N	-0-					164
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	43178					N	-0-					164
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	43178					N	-0-	164	1			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	47 53	1 9	1220	2	N	48	65	1			82
05	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	54 55	1 9	1355	2	N	50					132
06	1560	N	1411	-0-	-149	-0-	57 53	1 9	1301	2	N	48	70	1			110
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	63 52	1 9	1373	2	N	47	95	1			62
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	60 59	1 9	1323	2	N	54					116
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	55 54	1 9	1305	2	N	49	86	1			79

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

04	3000	N	2594	-0-	-406	6396	96	1	2498	2	N	-0-					69
05	3100	N	2523	-0-	-577	5819	97	1	2426	2	N	-0-					69
06	3000	N	2103	-0-	-897	4922	88	1	2015	2	N	-0-					69
07	3100	N	2287	-0-	-813	4109	101	1	2186	2	N	-0-					69
08	3100	N	2257	-0-	-843	3266	98	1	2159	2	N	-0-					69
09	3000	N	2581	-0-	-419	2847	103	1	2478	2	N	-0-					69

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

04	3000	N	1989	-0-	-1011	3666	73	1	1916	2	N	-0-					497
05	3100	N	2476	-0-	-624	3042	95	1	2381	2	N	-0-					497
06	3000	N	2136	-0-	-864	2178	89	1	2047	2	N	-0-					497
07	3100	N	2388	-0-	-712	1466	105	1	2283	2	N	-0-					497
08	3100	N	2657	-0-	-443	1023	115	1	2542	2	N	-0-					497
09	3000	N	2659	-0-	-341	682	107	1	2552	2	N	-0-					497

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	137	1	3605	2	N	2					53
							2	9									
05	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	123	1	3098	2	N	5					58
							6	9									
06	3360	X	1169	-0-	-2191	-0-	49	1	1120	2	N	-0-					58
07	3472	X	2380	-0-	-1092	-0-	105	1	2275	2	N	-0-					58
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	152	1	3361	2	N	-0-					58
*09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	143	1	3410	2	N	9					67
							10	9									

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	77	1	2015	2	N	85					178
							94	9									
05	2542	X	2087	-0-	-455	-0-	76	1	1921	2	N	82	104	1			156
							90	9									
06	2400	X	2066	-0-	-334	-0-	83	1	1918	2	N	59	147	1			68
							65	9									
07	2418	X	2335	-0-	-83	-0-	100	1	2157	2	N	71	71	1			68
							78	9									
08	2294	X	2235	-0-	-59	-0-	93	1	2072	2	N	64	67	1			65
							70	9									
09	2190	X	2011	-0-	-179	-0-	78	1	1865	2	N	62	58	1			69
							68	9									

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	N	23					119
							25	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	958	2	N	33	103	1			49
							36	9									
06	930	N	709	-0-	-221	-0-	29	1	660	2	N	18					67
							20	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	37	1	807	2	N	37					104
							41	9									
08	961	N	761	-0-	-200	-0-	32	1	701	2	N	25					129
							28	9									
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	723	2	N	13	107	1			35
							14	9									

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	14	-0-	-886	-0-	1	1	13	2	N	-0-					32
05	2356	X	373	-0-	-1983	-0-	14	1	359	2	N	-0-					32
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	N	-0-					32
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	N	-0-					32
08	372	N	237	-0-	-135	-0-	10	1	227	2	N	-0-					32
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	8	1	187	2	N	-0-					32

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1802	-0-	-1198	787	67	1	1735	2	N	-0-					141
05	2672	N	1885	-0-	-787	-0-	72	1	1813	2	N	-0-					141
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	76	1	1739	2	N	-0-					141
07	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	82	1	1776	2	N	-0-					141
08	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	82	1	1804	2	N	-0-					141
09	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	72	1	1720	2	N	-0-					141

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2287	-0-	-713	4224	84	1	2203	2	N	-0-					311
05	6503	X	2279	-0-	-4224	-0-	87	1	2192	2	N	-0-					311
06	2310	N	2199	-0-	-111	-0-	91	1	2108	2	N	-0-					311
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	105	1	2271	2	N	-0-					311
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	102	1	2255	2	N	-0-					311
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	91	1	2182	2	N	-0-					311

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2105	-0-	-445	-0-	76	1	1988	2	N	37					111
							41	9									
05	2542	X	1882	-0-	-660	-0-	71	1	1778	2	N	30	73	1			68
							33	9									
06	2370	X	86	-0-	-2284	-0-	3	1	83	2	N	-0-					68
07	2325	X	95	-0-	-2230	-0-	4	1	91	2	N	-0-					68
08	2201	X	168	-0-	-2033	-0-	7	1	161	2	N	-0-					68
09	2100	X	66	-0-	-2034	-0-	3	1	63	2	N	-0-					68

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		864	-0-	864	864	18	1	448	2	N	362	155	1			207
							398	9									
05	14B2 EXT		4379	-0-	4379	5243	142	1	3580	2	N	597	715	1			89
							657	9									
06	14B2 EXT		4112	-0-	4112	9355	140	1	3217	2	N	686	626	1			149
							755	9									
07	13231	X	3876	-0-	-9355	-0-	142	1	3055	2	N	617	592	1			174
							679	9									
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	136	1	3012	2	N	541	616	1			99
							595	9									
09	3900	X	3343	-0-	-557	-0-	110	1	2629	2	N	549	413	1			235
							604	9									

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	43	1	1139	2	N	-0-					126
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	47	1	1176	2	N	-0-					126
06	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	49	1	1136	2	N	-0-					126
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	54	1	1164	2	N	-0-					126
08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	52	1	1147	2	N	-0-					126
09	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	46	1	1087	2	N	-0-					126

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2060	-0-	-940	2366	76	1	1984	2	N	-0-					365
05	4415	X	2049	-0-	-2366	-0-	78	1	1971	2	N	-0-					365
06	2040	N	1935	-0-	-105	-0-	81	1	1854	2	N	-0-					365
07	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	84	1	1809	2	N	-0-					365
08	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	81	1	1782	2	N	-0-					365
09	1950	N	1849	-0-	-101	-0-	75	1	1774	2	N	-0-					365

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1839	-0-	-1161	741	68	1	1771	2	N	-0-					224
05	2278	X	1537	-0-	-741	-0-	58	1	1479	2	N	-0-					224
06	1800	N	1268	-0-	-532	-0-	53	1	1215	2	N	-0-					224
07	1891	N	1279	-0-	-612	-0-	57	1	1222	2	N	-0-					224
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	71	1	1577	2	N	-0-					224
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	58	1	1379	2	N	-0-					224

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3257	-0-	-193	-0-	120	1	3137	2	N	-0-					316
05	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	130	1	3280	2	N	-0-					316
06	3390	X	3340	-0-	-50	-0-	140	1	3200	2	N	-0-					316
07	3472	X	3039	-0-	-433	-0-	134	1	2905	2	N	-0-					316
08	3410	X	3208	-0-	-202	-0-	139	1	3069	2	N	-0-					316
09	3330	X	3221	-0-	-109	-0-	129	1	3092	2	N	-0-					316

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	3	2	9	N	2	125	1			42
05	651	N	260	-0-	-391	-0-	260	3			N	-0-					42
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	530	3	20	9	N	18					60
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	450	3	80	9	N	73	58	1			75
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	N	1					76
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	577	3	66	9	N	60					136

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					25
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	11	1			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2916	2	3	9	N	3					70
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2319	2	9	9	N	8					78
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2614	2	70	9	N	64					142
07	2976	N	1691	-0-	-1285	-0-	1688	2	3	9	N	3	125	1			20
08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3036	2	46	9	N	42					62
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2678	2	22	9	N	20					82

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	11	1			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					55
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					55
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					55
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					55
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					55
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					55

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	3	1	9	N	1					97
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					97
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	3	11	9	N	10					107
07	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1071	3	7	9	N	6	11	1			102
08	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1006	3	1	9	N	1					103
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1246	3	13	9	N	12					115

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					36
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	22	3	4	9	N	4					40
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	27	3	4	9	N	4					44
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	24	3	14	9	N	13	11	1			46
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	3	1	9	N	1					47
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	19	3	4	9	N	4					51

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

04	1170	N	972	-0-	-198	-0-	972	2			N	-0-					118
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	837	2	109	9	N	99					217
06	990	N	681	-0-	-309	-0-	666	2	15	9	N	14	166	1			65
07	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			N	-0-					65
08	961	N	749	-0-	-212	-0-	741	2	8	9	N	7					72
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	967	2	80	9	N	73					145

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					88
05	837	N	628	-0-	-209	-0-	628	3			N	-0-					88
06	720	N	146	-0-	-574	-0-	144	3	2	9	N	2					90
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	850	3	7	9	N	6	11	1			85
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	3	1	9	N	1					86
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					86

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					32
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					32
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					32
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					32
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					32
09	720	N	602	-0-	-118	-0-	602	3			N	-0-					32

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	3	6	9	N	5					30
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					30
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1835	3	6	9	N	5					35
07	1519	N	1046	-0-	-473	-0-	1037	3	9	9	N	8	11	1			32
08	1519	N	1269	-0-	-250	-0-	1262	3	7	9	N	6					38
09	1470	N	1040	-0-	-430	-0-	1040	3			N	-0-					38

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1058	3	4	9	N	4					166
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	3	1	9	N	1					167
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					167
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					167
08	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					167
09	750	N	618	-0-	-132	-0-	605	3	13	9	N	12					179

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

04	1800	N	976	-0-	-824	-0-	965	3	11	9	N	10					111
05	1829	N	1180	-0-	-649	-0-	1154	3	26	9	N	24					135
06	1680	N	1422	-0-	-258	-0-	1414	3	8	9	N	7	72	1			70
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	971	3	6	9	N	5					75
08	1178	N	680	-0-	-498	-0-	669	3	11	9	N	10					85
09	1410	N	746	-0-	-664	-0-	742	3	4	9	N	4					89

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	11	1			37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

04	1200	X	315	-0-	-885	-0-	315	3			N	-0-					98
05	310	X	71	-0-	-239	-0-	71	3			N	-0-					98
06	420	X	152	-0-	-268	-0-	150	3	2	9	N	2					100
07	434	X	181	-0-	-253	-0-	174	3	7	9	N	6	11	1			95
08	434	X	334	-0-	-100	-0-	333	3	1	9	N	1					96
09	330	X	214	-0-	-116	-0-	214	3			N	-0-					96

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					37
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					37
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					37
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					37
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					37
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					37

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					85
05	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	1227	3			N	-0-					85
06	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1232	3	2	9	N	2					87
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	3	7	9	N	6	11	1			82
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	3	1	9	N	1					83
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					83

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					75
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					75
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					75
07	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	3			N	-0-					75
08	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	3			N	-0-					75
09	660	N	495	-0-	-165	-0-	495	3			N	-0-					75

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	3814	3			N	-0-					85
05	4154	X	3146	-0-	-1008	-0-	3146	3			N	-0-					85
06	4020	X	2902	-0-	-1118	-0-	2900	3	2	9	N	2					87
07	4154	X	2891	-0-	-1263	-0-	2884	3	7	9	N	6	11	1			82
08	3937	X	3130	-0-	-807	-0-	3100	3	30	9	N	27					109
09	3810	X	2769	-0-	-1041	-0-	2767	3	2	9	N	2					111

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	3	4	9	N	4					46
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1	9	N	1					47
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					47
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	3	3	9	N	3					50
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					50
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	3	1	9	N	1					51

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1					32
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					32
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	N	1					33
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	336	3	7	9	N	6	11	1			28
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	N	3					31
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	N	2					33

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5104	3	9	9	N	8					98
05	4464	X	4439	-0-	-25	-0-	4426	3	13	9	N	12					110
06	4500	X	3627	-0-	-873	-0-	3614	3	13	9	N	12					122
07	5084	X	3630	-0-	-1454	-0-	3622	3	8	9	N	7	11	1			118
08	5084	X	3657	-0-	-1427	-0-	3646	3	11	9	N	10					128
09	4920	X	4528	-0-	-392	-0-	4525	3	3	9	N	3					131

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5718	-0-	-282	-0-	131	1	5523	3	N	58					130
							64	9									
05	6200	X	5323	-0-	-877	-0-	543	1	4738	3	N	38					168
							42	9									
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	522	1	4456	3	N	36	117	1			87
							40	9									
07	5921	X	5082	-0-	-839	-0-	526	1	4523	3	N	30					117
							33	9									
08	5921	X	5229	-0-	-692	-0-	515	1	4681	3	N	30					147
							33	9									
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	630	1	7410	3	N	48					195
							53	9									

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

04	1590	N	1304	-0-	-286	-0-	1304	3			N	-0-					87
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	3			N	-0-					87
06	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	3			N	-0-	73	1			14
07	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	1070	3			N	-0-					14
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					14
09	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	3			N	-0-					14

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

04	3210	X	2069	-0-	-1141	-0-	2069	3			N	-0-					12
05	3317	X	2197	-0-	-1120	-0-	2197	3			N	-0-					12
06	2670	X	2094	-0-	-576	-0-	2060	3	34	9	N	31					43
07	2356	X	1834	-0-	-522	-0-	1810	3	24	9	N	22					65
08	2201	X	2004	-0-	-197	-0-	2004	3			N	-0-					65
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2923	3	41	9	N	37					102

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

04	3870	X	3856	-0-	-14	-0-	3856	3			N	-0-					74
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					74
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3860	3	73	9	N	66					140
07	4030	X	2876	-0-	-1154	-0-	2869	3	7	9	N	6	11	1			135
08	4030	X	1021	-0-	-3009	-0-	1020	3	1	9	N	1					136
09	3900	X	1474	-0-	-2426	-0-	1463	3	11	9	N	10					146

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					113
05	3472	X	2811	-0-	-661	-0-	2811	3			N	-0-					113
06	3450	X	3118	-0-	-332	-0-	3095	3	23	9	N	21	64	1			70
07	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	3401	3			N	-0-					70
08	3565	X	2941	-0-	-624	-0-	2941	3			N	-0-					70
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3468	3	22	9	N	20					90

CRATON OPERATING LLC 186717
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					4
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	61	1	210	2	Y	-0-					4
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	61	1	207	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					2
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	46	1	148	2	Y	-0-					2
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	64	1	218	2	Y	-0-					2

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

04	11310	X	8393	-0-	-2917	-0-	30	1	8363	2	N	-0-	129	1			64
05	11687	X	8250	-0-	-3437	-0-	31	1	8219	2	N	-0-					64
06	8760	X	7857	-0-	-903	-0-	30	1	7827	2	N	-0-	3	1			61
07	8680	X	8331	-0-	-349	-0-	31	1	8300	2	N	-0-					61
*08	8680	X	7642	-0-	-1038	-0-	31	1	7610	2	N	1					62
							1	9									
*09	8400	X	7493	-0-	-907	-0-	30	1	7446	2	N	15					77
							17	9									

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			1073
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1073
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			897
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					897
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					897
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					897

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	795	2	21	9	N	19					130
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	825	2	28	9	N	25					155
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	784	2	25	9	N	23					178
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	815	2	18	9	N	16	174	1			20
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					20
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	782	2	6	9	N	5					25

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 9520

04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	168	1	1983	2	N	1	1	8			114
							1	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	181	1	1932	2	N	-0-					114
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	157	1	1734	2	N	-0-					114
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	112	1	1087	2	N	-0-					114
*08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	212	1	2202	2	N	-0-					114
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	179	1	2041	2	N	-0-					114

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	106	1	1254	2	N	-0-					22
05	837	N	555	-0-	-282	-0-	48	1	507	2	N	-0-					22
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	66	1	732	2	N	-0-					22
07	1364	N	585	-0-	-779	-0-	55	1	530	2	N	-0-					22
08	558	N	471	-0-	-87	-0-	41	1	430	2	N	-0-					22
09	810	N	710	-0-	-100	-0-	57	1	653	2	N	-0-					22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	98	1	1149	2	N	110					411
							121	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	104	1	1116	2	N	32					443
							35	9									
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	77	1	851	2	N	74	170	1			347
							81	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	110	1	1076	2	N	40	158	1			229
							44	9									
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	98	1	1005	2	N	52					281
							57	9									
*09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	69	1	789	2	N	56					337
							62	9									

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

04	5130	X	3621	-0-	-1509	-0-	283	1	3336	2	N	2	2	8			174
							2	9									
05	5301	X	3238	-0-	-2063	-0-	278	1	2960	2	N	-0-					174
06	6090	X	4722	-0-	-1368	-0-	392	1	4328	2	N	2	2	8			174
							2	9									
07	6293	X	3680	-0-	-2613	-0-	344	1	3336	2	N	-0-					174
08	6293	X	2713	-0-	-3580	-0-	238	1	2475	2	N	-0-					174
09	4710	X	3556	-0-	-1154	-0-	287	1	3269	2	N	-0-					174

RFE OPERATING, LLC 704776
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	113	1	1144	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	111	1	1331	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	94	1	1145	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1302	N	842	-0-	-460	-0-	67	1	773	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1457	N	808	-0-	-649	-0-	72	1	736	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	105	1	898	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	278	1	2933	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	352	1	3238	2	Y	4					8
							4	9									
06	3000	X	1079	-0-	-1921	-0-	134	1	931	2	Y	13	21	1			-0-
							14	9									
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	2	2	1			-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

04	3000	N	1495	-0-	-1505	1055	133	1	1354	2	Y	7	14	1			5
							8	9									
05	2594	N	1539	-0-	-1055	-0-	118	1	1413	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
06	1650	N	1469	-0-	-181	-0-	111	1	1349	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
07	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	118	1	1368	2	Y	16	12	1			6
							18	9									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	178	1	1772	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	147	1	1268	2	Y	10	9	1			7
							11	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	117	1	1196	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1116	N	29	-0-	-1087	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1140	N	546	-0-	-594	-0-	41	1	504	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1364	N	508	-0-	-856	-0-	40	1	467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	58	1	590	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	64	1	553	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3534	-0-	-66	-0-	314	1	3197	2	Y	21	31	1			17
							23	9									
05	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	278	1	3331	2	Y	21	19	1			19
							23	9									
06	3690	X	3515	-0-	-175	-0-	265	1	3222	2	Y	25	38	1			6
							28	9									
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	314	1	3629	2	Y	53	39	1			20
							58	9									
08	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	336	1	3434	2	Y	29	32	1			17
							32	9									
09	3540	X	3380	-0-	-160	-0-	348	1	2995	2	Y	34	28	1			23
							37	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					40
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1111	2	22	9	N	20					60
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					60
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					60
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					60
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					60

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

04	3000	N	1560	-0-	-1440	1693	139	1	1410	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
05	3100	N	1624	-0-	-1476	217	124	1	1489	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
06	1778	N	1561	-0-	-217	-0-	118	1	1430	2	Y	12	18	1			3
							13	9									
07	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	125	1	1443	2	Y	22	17	1			8
							24	9									
08	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	139	1	1416	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	161	1	1381	2	Y	16	13	1			11
							18	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	110	1	1119	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	132	1	1594	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	155	1	1883	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	176	1	2031	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	190	1	1929	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	211	1	1815	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	93	1	941	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
05	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	85	1	1020	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
06	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	81	1	983	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	85	1	982	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
08	1116	N	924	-0-	-192	-0-	81	1	837	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	1080	N	931	-0-	-149	-0-	96	1	827	2	Y	7	5	1			5
							8	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	311	-0-	-139	-0-	27	1	277	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	49	1	587	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	72	1	896	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	104	1	1225	2	Y	27	23	1			6
							30	9									
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	104	1	1064	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	126	1	1147	2	Y	26	29	1			5
							29	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2057	-0-		-943	5605		183	1	1867	2	Y	6	16	1			6
									7	9									
05	3100	N	2466	-0-		-634	4971		188	1	2269	2	Y	8	7	1			7
									9	9									
06	3000	N	2447	-0-		-553	4418		185	1	2252	2	Y	9	14	1			2
									10	9									
07	3100	N	2597	-0-		-503	3915		205	1	2371	2	Y	19	14	1			7
									21	9									
08	3100	N	3186	-0-		86	4001		286	1	2887	2	Y	12	11	1			8
									13	9									
09	3000	N	2705	-0-		-295	3706		281	1	2410	2	Y	13	12	1			9
									14	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2213	N	1201	-0-		-1012	-0-		104	1	1062	2	Y	32	37	1			26
									35	9									
05	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-		85	1	1015	2	Y	33	29	1			30
									36	9									
06	1320	N	1179	-0-		-141	-0-		86	1	1050	2	Y	39	59	1			10
									43	9									
07	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-		96	1	1105	2	Y	75	57	1			28
									83	9									
08	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-		130	1	1325	2	Y	42	45	1			25
									46	9									
09	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-		134	1	1148	2	Y	49	41	1			33
									54	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	1703	-0-		-4417	-0-		152	1	1551	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2263	X	1646	-0-		-617	-0-		127	1	1519	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1581	-0-		-339	-0-		120	1	1461	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1539	-0-		-445	-0-		122	1	1417	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-		151	1	1523	2	Y	-0-					-0-
09	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-		172	1	1480	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	843	-0-		-2637	-0-		75	1	768	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3596	X	605	-0-		-2991	-0-		48	1	556	2	Y	1					1
									1	9									
06	1320	X	1315	-0-		-5	-0-		100	1	1215	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1359	X	1359	-0-		-0-	-0-		108	1	1249	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
08	1178	X	1166	-0-		-12	-0-		104	1	1062	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1320	N	995	-0-		-325	-0-		104	1	889	2	Y	2	1	1			1
									2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	130	1	1319	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	216	1	2597	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	3000	N	3759	-0-	759	759	285	1	3467	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
07	3100	N	4904	-0-	1804	2563	388	1	4498	2	Y	16	12	1			5
							18	9									
08	3100	N	3844	-0-	744	3307	345	1	3490	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
09	6785	X	3478	-0-	-3307	-0-	363	1	3107	2	Y	7	6	1			5
							8	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2066	-0-	-934	3158	185	1	1877	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	3100	N	2700	-0-	-400	2758	205	1	2488	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
06	3000	N	2975	-0-	-25	2733	225	1	2744	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
07	3100	N	2752	-0-	-348	2385	218	1	2524	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	3100	N	2564	-0-	-536	1849	229	1	2328	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	3000	N	2262	-0-	-738	1111	235	1	2020	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2639	-0-	-361	476	234	1	2382	2	Y	21	23	1			17
							23	9									
05	2899	N	2423	-0-	-476	-0-	185	1	2216	2	Y	20	19	1			18
							22	9									
06	2820	X	2455	-0-	-365	-0-	185	1	2242	2	Y	25	37	1			6
							28	9									
07	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	213	1	2465	2	Y	46	34	1			18
							51	9									
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	374	1	3733	2	Y	39	31	1			26
							43	9									
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	435	1	3730	2	Y	58	46	1			38
							64	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	142	2	150	9	N	136					151
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	18	152	1			17
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					17
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					17
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					17
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		2668	-0-	2668	4881	238	1	2429	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	14B2 EXT		2121	-0-	2121	7002	163	1	1957	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	8599	X	1597	-0-	-7002	-0-	121	1	1475	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2759	X	1302	-0-	-1457	-0-	100	1	1202	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	771	-0-	-1988	-0-	68	1	702	2	Y	1					1
							1	9									
09	2670	X	1107	-0-	-1563	-0-	109	1	998	2	Y	-0-	1	1			-0-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		91	-0-	91	91	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-
06	T. A.		5	-0-	5	96	5	2			Y	-0-					-0-
07	96	X	-0-	-0-	-96	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	426	1	4336	2	Y	21	22	1			17
							23	9									
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	391	1	4706	2	Y	24	20	1			21
							26	9									
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	360	1	4374	2	Y	26	40	1			7
							29	9									
07	4960	X	4484	-0-	-476	-0-	352	1	4081	2	Y	46	36	1			17
							51	9									
08	4960	X	3871	-0-	-1089	-0-	345	1	3502	2	Y	22	26	1			13
							24	9									
09	4800	X	3522	-0-	-1278	-0-	366	1	3130	2	Y	24	22	1			15
							26	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4302	-0-	1302	1302	388	1	3905	2	Y	8	2	1			6
							9	9									
05	3100	N	12391	-0-	9291	10593	948	1	11429	2	Y	13	8	1			11
							14	9									
06	3000	N	9459	-0-	6459	17052	716	1	8730	2	Y	12	20	1			3
							13	9									
07	24268	X	7216	-0-	-17052	-0-	572	1	6624	2	Y	18	15	1			6
							20	9									
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	508	1	5189	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	509	1	4372	2	Y	8	7	1			6
							9	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	278	1	2928	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
05	3100	N	3732	-0-	632	632	368	1	3358	2	Y	5					10
							6	9									
06	4387	X	3755	-0-	-632	-0-	457	1	3280	2	Y	16	25	1			1
							18	9									
07	3317	X	2991	-0-	-326	-0-	422	1	2549	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
08	3720	X	2770	-0-	-950	-0-	418	1	2340	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	3750	X	3064	-0-	-686	-0-	405	1	2627	2	Y	29	24	1			8
							32	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

04	3000	N	1128	-0-	-1872	362	101	1	1027	2	Y	-0-	6	1			1
05	1430	N	1068	-0-	-362	-0-	82	1	986	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	86	1	1049	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	99	1	1141	2	Y	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	105	1	1075	2	Y	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	195	1	1679	2	Y	1					1
							1	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

04	3000	N	1509	-0-	-1491	1161	134	1	1372	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	2358	N	1197	-0-	-1161	-0-	91	1	1104	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1650	N	1351	-0-	-299	-0-	102	1	1245	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	130	1	1494	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	143	1	1435	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	163	1	1405	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

04	3570	X	1644	-0-	-1926	-0-	146	1	1490	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
05	3720	X	1694	-0-	-2026	-0-	130	1	1556	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
06	1740	X	1614	-0-	-126	-0-	122	1	1484	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
07	1798	X	1622	-0-	-176	-0-	128	1	1479	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
08	1798	X	1584	-0-	-214	-0-	141	1	1433	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
09	1650	X	1484	-0-	-166	-0-	154	1	1320	2	Y	9	8	1			6
							10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	1380	1	14025	2	Y	77	54	1			58
							85	9									
05	24822	X	24822	-0-	-0-	-0-	1894	1	22812	2	Y	105	72	1			91
							116	9									
06	24878	X	24878	-0-	-0-	-0-	1880	1	22863	2	Y	123	182	1			32
							135	9									
07	24796	X	24796	-0-	-0-	-0-	1951	1	22590	2	Y	232	179	1			85
							255	9									
08	22053	X	22053	-0-	-0-	-0-	1954	1	19969	2	Y	118	134	1			69
							130	9									
09	20010	X	20010	-0-	-0-	-0-	2071	1	17787	2	Y	138	114	1			93
							152	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1431	-0-	-1569	236	128	1	1303	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	2473	N	2237	-0-	-236	-0-	171	1	2064	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	169	1	2059	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	170	1	1971	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	190	1	1922	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	210	1	1799	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1503	-0-	-1497	579	134	1	1365	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
05	2981	N	2402	-0-	-579	-0-	182	1	2210	2	Y	9	5	1			7
							10	9									
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	221	1	2681	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	237	1	2745	2	Y	21	16	1			8
							23	9									
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	232	1	2337	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	276	1	2371	2	Y	14	13	1			9
							15	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	102	1	1092	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
05	1488	X	1479	-0-	-9	-0-	148	1	1323	2	Y	7					9
							8	9									
06	1530	X	623	-0-	-907	-0-	79	1	537	2	Y	6	15	1			-0-
							7	9									
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	265	1	1663	2	Y	2					2
							2	9									
08	1581	X	1551	-0-	-30	-0-	232	1	1309	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	1440	X	925	-0-	-515	-0-	126	1	788	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

04	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	709	1	7616	2	Y	15	19	1			16
							17	9									
05	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	890	1	7511	2	Y	13					29
							14	9									
06	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	1235	1	8684	2	Y	47	73	1			3
							52	9									
07	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	1165	1	6986	2	Y	37	30	1			10
							41	9									
08	7533	X	7438	-0-	-95	-0-	1119	1	6289	2	Y	27	30	1			7
							30	9									
09	7290	X	6389	-0-	-901	-0-	859	1	5477	2	Y	48	45	1			10
							53	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

04	7470	X	7327	-0-	-143	-0-	655	1	6665	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
05	7905	X	7696	-0-	-209	-0-	592	1	7098	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
06	7650	X	7281	-0-	-369	-0-	553	1	6719	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
07	7905	X	7555	-0-	-350	-0-	599	1	6941	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
08	7688	X	7202	-0-	-486	-0-	639	1	6554	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
09	7440	X	7372	-0-	-68	-0-	768	1	6593	2	Y	10	8	1			7
							11	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

04	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	2			N	-0-					47
05	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	2			N	-0-					47
06	13680	X	13449	-0-	-231	-0-	455	1	12994	2	N	-0-					47
07	14136	X	13547	-0-	-589	-0-	13547	2			N	-0-					47
08	14136	X	13341	-0-	-795	-0-	13341	2			N	-0-					47
09	13620	X	11732	-0-	-1888	-0-	11732	2			N	-0-					47

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	456	1	4644	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	413	1	4966	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	393	1	4774	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
07	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	517	1	5967	2	Y	12	8	1			5
							13	9									
08	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	1036	1	10445	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
09	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	1210	1	10395	2	Y	16	13	1			11
							18	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	567	-0-	-93	-0-	50	1	515	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	868	X	717	-0-	-151	-0-	56	1	661	2	Y	-0-					1
06	840	X	509	-0-	-331	-0-	38	1	471	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	976	X	976	-0-	-0-	-0-	76	1	897	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	101	1	992	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	187	1	1704	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	386	1	9300	2	Y	-0-					55
05	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	372	1	9056	2	Y	61	92	1			24
							67	9									
06	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	366	1	9343	2	Y	4					28
							4	9									
07	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	419	1	11653	2	Y	12					40
							13	9									
08	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	457	1	12537	2	Y	38	74	1			4
							42	9									
09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	359	1	8740	2	Y	-0-					4

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	596	1	14351	2	Y	-0-					47
05	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	636	1	15493	2	Y	65	86	1			26
							72	9									
06	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	597	1	15245	2	Y	4					30
							4	9									
07	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	557	1	15479	2	Y	9					39
							10	9									
08	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	505	1	13815	2	Y	27	63	1			3
							30	9									
09	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	606	1	14743	2	Y	-0-					3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	1287	1	13647	2	Y	10	23	1			11
							11	9									
05	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	1638	1	15072	2	Y	10					21
							11	9									
06	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	2139	1	15012	2	Y	58	76	1	1	8	2
							64	9									
07	15097	X	14532	-0-	-565	-0-	2073	1	12431	2	Y	25	20	1			7
							28	9									
08	15097	X	14426	-0-	-671	-0-	2182	1	12215	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
09	14610	X	13647	-0-	-963	-0-	1852	1	11726	2	Y	63	62	1			8
							69	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

04	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	523	1	5326	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	474	1	5695	2	Y	-0-					-0-
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	452	1	5490	2	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5920	-0-	-156	-0-	471	1	5449	2	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5903	-0-	-266	-0-	529	1	5374	2	Y	-0-					-0-
09	5970	X	5721	-0-	-249	-0-	597	1	5124	2	Y	-0-					-0-

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

04	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	1003	1	10572	2	Y	19	27	1			19
							21	9									
05	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	1290	1	11844	2	Y	19					38
							21	9									
06	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	1647	1	11625	2	Y	62	97	1			3
							68	9									
07	11501	X	10797	-0-	-704	-0-	1537	1	9213	2	Y	43	35	1			11
							47	9									
08	11501	X	10868	-0-	-633	-0-	1639	1	9179	2	Y	45	44	1			12
							50	9									
09	11130	X	10131	-0-	-999	-0-	1372	1	8684	2	Y	68	66	1			14
							75	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	108	1	1099	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	91	1	1087	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
06	1320	N	1066	-0-	-254	-0-	80	1	977	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
07	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	80	1	932	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
08	1178	N	957	-0-	-221	-0-	85	1	863	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
09	1080	N	877	-0-	-203	-0-	90	1	777	2	Y	9	8	1			6
							10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

04	3390	X	2236	-0-	-1154	-0-	200	1	2032	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
05	3503	X	3383	-0-	-120	-0-	258	1	3119	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	316	1	3837	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	324	1	3753	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	393	1	3970	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	429	1	3687	2	Y	10	8	1			7
							11	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

04	3000	N	1525	-0-	-1475	856	136	1	1388	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	2900	N	2044	-0-	-856	-0-	156	1	1887	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	193	1	2346	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	206	1	2387	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	222	1	2254	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	233	1	2003	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

04	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	1138	1	11574	2	N	-0-					62
05	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	998	1	11963	2	N	-0-					62
06	11910	X	11540	-0-	-370	-0-	877	1	10663	2	N	-0-					62
07	12307	X	11734	-0-	-573	-0-	922	1	10668	2	N	131					193
							144	9									
08	12307	X	11359	-0-	-948	-0-	1016	1	10329	2	N	13	161	1			45
							14	9									
09	11910	X	10844	-0-	-1066	-0-	1132	1	9712	2	N	-0-					45

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

04	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	847	1	8985	2	Y	21	46	1			21
							23	9									
05	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	1097	1	10110	2	Y	19					40
							21	9									
06	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	1389	1	9776	2	Y	58	94	1			4
							64	9									
07	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	1330	1	7970	2	Y	45	37	1			12
							50	9									
08	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	1399	1	7829	2	Y	48	47	1			13
							53	9									
09	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	1200	1	7608	2	Y	67	64	1			16
							74	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	282	-0-	-198	-0-	28	1	254	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	496	N	292	-0-	-204	-0-	26	1	265	2	Y	1					1
							1	9									
06	480	X	127	-0-	-353	-0-	13	1	113	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	496	X	298	-0-	-198	-0-	41	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	136	-0-	-205	-0-	20	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	270	X	216	-0-	-54	-0-	29	1	186	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	3147	1	13244	2	N	14	187	1			87
							15	9									
05	15717	X	14663	-0-	-1054	-0-	2090	1	12573	2	N	-0-					87
06	15210	X	13198	-0-	-2012	-0-	803	1	12395	2	N	-0-					87
07	15717	X	12836	-0-	-2881	-0-	841	1	11995	2	N	-0-					87
08	15717	X	11655	-0-	-4062	-0-	824	1	10831	2	N	-0-					87
09	15210	X	12117	-0-	-3093	-0-	814	1	11303	2	N	-0-					87

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	1172	1	12422	2	Y	21	37	1			21
							23	9									
05	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	1516	1	13974	2	Y	20					41
							22	9									
06	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	1936	1	13674	2	Y	66	103	1			4
							73	9									
07	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	1878	1	11289	2	Y	49	40	1			13
							54	9									
08	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	1998	1	11206	2	Y	52	51	1			14
							57	9									
09	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	1672	1	10663	2	Y	84	80	1			18
							92	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	150	1	1524	2	Y	14	10	1			11
							15	9									
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	206	1	2479	2	Y	20	14	1			17
							22	9									
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	199	1	2420	2	Y	23	34	1			6
							25	9									
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	182	1	2103	2	Y	42	33	1			15
							46	9									
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	217	1	2205	2	Y	25	25	1			15
							28	9									
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	242	1	2076	2	Y	29	24	1			20
							32	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					109
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					109
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					109
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					109
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					109
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2508	-0-	-492	3130	2508	2			N	-0-					152
05	3100	N	2595	-0-	-505	2625	2595	2			N	-0-					152
06	3000	N	2337	-0-	-663	1962	2317	2	20	9	N	18					170
07	3100	N	2672	-0-	-428	1534	2669	2	3	9	N	3					173
08	3100	N	2551	-0-	-549	985	2545	2	6	9	N	5					178
09	3000	N	2428	-0-	-572	413	2428	2			N	-0-	170	1			8

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	918	-0-	-222	-0-	918	2			N	-0-					24
05	1178	N	879	-0-	-299	-0-	879	2			N	-0-					24
06	990	N	801	-0-	-189	-0-	801	2			N	-0-					24
07	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	2			N	-0-					24
08	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-					24
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	697	2			N	-0-					24

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1369	-0-	-371	-0-	1369	2			N	-0-					55
05	1705	X	1431	-0-	-274	-0-	1431	2			N	-0-					55
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3230	2	31	9	N	28					83
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3773	2	8	9	N	7					90
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3178	2	13	9	N	12					102
09	3060	X	2839	-0-	-221	-0-	2830	2	9	9	N	8					110

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	9464	-0-	-2176	-0-	9323	2	141	9	N	128					821
05	12028	X	9848	-0-	-2180	-0-	9727	2	121	9	N	110	193	1			738
06	10050	X	9482	-0-	-568	-0-	9355	2	127	9	N	115					853
07	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10611	2	135	9	N	123	166	1			810
08	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10564	2	128	9	N	116	176	1			750
09	9540	X	8983	-0-	-557	-0-	8877	2	106	9	N	96					846

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	417	-0-	-423	-0-	417	2			N	-0-					355
05	775	N	400	-0-	-375	-0-	400	2			N	-0-					355
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	981	2	8	9	N	7					362
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					362
08	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-	169	1			193
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					193

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	2	2	9	N	2					119
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2160	2	3	9	N	3					122
06	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1047	2			N	-0-					122
07	1178	N	947	-0-	-231	-0-	947	2			N	-0-					122
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1407	2	14	9	N	13					135
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1758	2	9	9	N	8					143

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1171	-0-	-509	-0-	1168	2	3	9	N	3	172	1			41
05	1736	N	1209	-0-	-527	-0-	1209	2			N	-0-					41
06	1650	N	1170	-0-	-480	-0-	1170	2			N	-0-					41
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					41
08	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					41
09	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	1019	2			N	-0-					41

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1825	N	1100	-0-	-725	-0-	1100	2			N	-0-					2
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	N	12					14
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	3	9	N	3					17
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					17
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1					18
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					18

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2786	-0-	-94	-0-	2780	2	6	9	N	5					131
05	2914	X	2868	-0-	-46	-0-	2854	2	14	9	N	13					144
06	2820	X	2753	-0-	-67	-0-	2751	2	2	9	N	2					146
07	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	2838	2	9	9	N	8					154
08	2914	X	2794	-0-	-120	-0-	2793	2	1	9	N	1					155
09	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	2643	2			N	-0-					155

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					316
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					316
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					316
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					316
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					316
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					319

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	12	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	17	1	664	2	Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	11	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	541	2	Y	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	20	1	549	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1239	2	105	9	N	95	95	1			-0-
08	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1143	2	18	9	N	16					16

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					44
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					44
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					44
07	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-					44
08	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	2			N	-0-					44
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					44

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	2	3	9	N	3					33
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					33
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					33
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	709	2	13	9	N	12					45
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					45
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					45

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

04	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	546	1	2429	2	N	-0-					5
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	608	1	2321	2	N	7					12
							8	9									
06	2520	X	2481	-0-	-39	-0-	368	1	2113	2	N	-0-					12
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	588	1	2423	2	N	3					15
							3	9									
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	583	1	2553	2	N	7					22
							8	9									
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	627	1	2291	2	N	13					35
							14	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

04	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2042	2	30	9	N	27	64	1			-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2100	2	15	9	N	14					14
06	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	2028	2	14	9	N	13					27
07	2139	N	1990	-0-	-149	-0-	1983	2	7	9	N	6					33
08	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2086	2	10	9	N	9					42
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2033	2	19	9	N	17	59	1			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1392	2	37	9	Y	34	36	1			3
05	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1368	2	39	9	Y	35	36	1			2
06	1500	N	1078	-0-	-422	-0-	1053	2	25	9	Y	23	24	1			1
07	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1370	2	33	9	Y	30	28	1			3
08	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1345	2	31	9	Y	28	28	1			3
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1274	2	29	9	Y	26	22	1			7

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-					1
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	488	2	Y	-0-					1
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	10	1	353	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	Y	-0-					1
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	426	2	Y	-0-					1
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					1

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	38	1	1387	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	41	1	1557	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	40	1	1380	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	45	1	1576	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	47	1	1599	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	57	1	1561	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2500	-0-	-110	-0-	65	1	2366	2	Y	63	67	1			5
							69	9									
05	2356	X	2035	-0-	-321	-0-	50	1	1910	2	Y	68	67	1			6
							75	9									
06	2190	N	1280	-0-	-910	-0-	34	1	1191	2	Y	50	53	1			3
							55	9									
07	2573	N	1773	-0-	-800	-0-	47	1	1659	2	Y	61	57	1			7
							67	9									
08	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	51	1	1759	2	Y	58	58	1			7
							64	9									
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	63	1	1721	2	Y	53	46	1			14
							58	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	17	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	24	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	30	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	34	1	1203	2	Y	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	906	2	Y	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	885	2	Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	50	1	1826	2	Y	130	136	1			11
							143	9									
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	46	1	1761	2	Y	16	26	1			1
							18	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	47	1	1639	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	48	1	1678	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	47	1	1610	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	57	1	1554	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					14
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					14
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					14
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					14
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					14
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1509	-0-	-111	-0-	1509	2			N	-0-					74
05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					74
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					74
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					74
08	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	1456	2			N	-0-					74
09	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	1342	2	113	9	N	103	177	1			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					3
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					3
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					3
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					3
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					3
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					85
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					85
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5483	2	55	9	N	50					135
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5606	2	32	9	N	29	164	1			-0-
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5566	2	10	9	N	9					9

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2023

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1958	2	41	9	N	37					37
07	2294	N	2223	-0-	-71	-0-	2223	2			N	-0-					37
08	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	2058	2			N	-0-					37
09	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1908	2	8	9	N	7					44

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					8
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					8
06	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					8
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					8
08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					8
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2425	2	23	9	N	21	68	1			-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2493	2	11	9	N	10					10
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1526	2	22	9	N	20					30
07	1116	N	984	-0-	-132	-0-	971	2	13	9	N	12					42
08	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	988	2	15	9	N	14	56	1			-0-
09	1080	N	927	-0-	-153	-0-	908	2	19	9	N	17					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1039	2	54	9	N	49					49

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	28	1	1010	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	26	1	1008	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	960	N	878	-0-	-82	-0-	24	1	842	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	992	N	807	-0-	-185	-0-	22	1	772	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	992	N	843	-0-	-149	-0-	24	1	806	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	34	1	920	2	Y	11	9	1			3
							12	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	4	4	1			5
							4	9									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	29	29	1			5
							32	9									
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	26	26	1			5
							29	9									
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	18	18	1			5
							20	9									
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	N	31	30	1			6
							34	9									
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	76	2	N	6	6	1			6
							7	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2385	2	2	9	N	2					2
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					2
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					2
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					2
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1605	2	12	9	N	11					23
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1676	2	41	9	N	37					60
06	1560	N	1149	-0-	-411	-0-	1135	2	14	9	N	13	73	1			-0-
07	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1567	2	22	9	N	20					20
08	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1598	2	26	9	N	24					44
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1530	2	29	9	N	26					70

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1021	2	61	9	N	55					68
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					68
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					68
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1127	2	17	9	N	15	83	1			-0-
08	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	960	-0-	-120	-0-	960	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

04	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	967	1	1044	2	Y	27					41
							30	9									
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1140	1	875	2	Y	35	60	1			16
							39	9									
06	2070	N	1959	-0-	-111	-0-	1004	1	913	2	Y	38	38	1			16
							42	9									
07	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	1066	1	1011	2	Y	24					40
							26	9									
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1041	1	1023	2	Y	16	45	1			11
							18	9									
09	1950	N	1774	-0-	-176	-0-	864	1	854	2	Y	51	44	1			18
							56	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

04	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	46	1	1672	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
05	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	47	1	1774	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
06	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	49	1	1696	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	51	1	1791	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	45	1	1553	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	67	1	1825	2	Y	15	13	1			4
							17	9									

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

04	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	2			N	-0-					2
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					2
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			N	-0-					2
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	784	2	3	9	N	3					5
08	775	N	725	-0-	-50	-0-	712	2	13	9	N	12					17
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	687	2	28	9	N	25					42

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1418	2	61	9	N	55	55	1			-0-
07	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	2			N	-0-					10
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	152	2	22	9	N	20					30
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	136	2	44	9	N	40					70
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	161	2	41	9	N	37					107
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	142	2	30	9	N	27					134
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	113	2	22	9	N	20	149	1			5

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	83	1	3047	2	Y	65	68	1			6
							72	9									
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	79	1	3023	2	Y	66	67	1			5
							73	9									
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	83	1	2881	2	Y	50	53	1			2
							55	9									
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	87	1	3044	2	Y	59	55	1			6
							65	9									
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	89	1	3060	2	Y	55	55	1			6
							61	9									
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	108	1	2942	2	Y	51	44	1			13
							56	9									

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8132 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	55	1	2021	2	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	61	1	2340	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
06	2670	X	2135	-0-	-535	-0-	59	1	2070	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	2759	X	2168	-0-	-591	-0-	60	1	2099	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
08	2604	X	2086	-0-	-518	-0-	59	1	2016	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
09	2130	N	1967	-0-	-163	-0-	69	1	1889	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		30	-0-	30	264	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	344	X	80	-0-	-264	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	379	2	Y	43	45	1			4
							47	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	Y	51	51	1			4
							56	9									
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	375	2	Y	39	41	1			2
							43	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	398	2	Y	46	43	1			5
							51	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	Y	43	43	1			5
							47	9									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	384	2	Y	39	34	1			10
							43	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	35	1	63	2	Y	4					4
							4	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/30/2023

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	454	1	1154	2	Y	-0-					89
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	467	1	1343	2	Y	37	126	1			-0-
							41	9									
06	1770	N	1425	-0-	-345	-0-	414	1	1011	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	840	-0-	-834	-0-	377	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	881	-0-	-979	-0-	348	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	859	-0-	-581	-0-	418	1	441	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	69	1	2536	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	74	1	2821	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	73	1	2537	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	84	1	2944	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	85	1	2907	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	92	1	2505	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

04	4290	X	4195	-0-	-95	-0-	4195	2			N	-0-					22
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					22
06	4290	X	3985	-0-	-305	-0-	3985	2			N	-0-					22
07	4433	X	4040	-0-	-393	-0-	4040	2			N	-0-					22
08	4433	X	3880	-0-	-553	-0-	3880	2			N	-0-					22
09	4290	X	4135	-0-	-155	-0-	4135	2			N	-0-					22

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					7
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					7
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					7
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					7
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					7
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					7

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

04	3330	X	3300	-0-	-30	-0-	3300	2			N	-0-					2
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3903	2	1	9	N	1					3
06	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4525	2	2	9	N	2					5
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4712	2	17	9	N	15	18	1			2
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4968	2	7	9	N	6					8
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					8

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3 15	1 9	107	2	Y	14	15	1			1
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	2 13	1 9	91	2	Y	12	12	1			1
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2 11	1 9	86	2	Y	10	10	1			1
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3 12	1 9	90	2	Y	11	11	1			1
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3 12	1 9	91	2	Y	11	11	1			1
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3 11	1 9	87	2	Y	10	8	1			3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					20
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					20
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					20
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					20
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					20
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					20

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	49 10	1 9	1793	2	Y	9	10	1			1
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	50 13	1 9	1911	2	Y	12	12	1			1
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	51 11	1 9	1795	2	Y	10	10	1			1
07	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	49 12	1 9	1731	2	Y	11	10	1			2
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	55 12	1 9	1889	2	Y	11	10	1	1	8	2
09	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	60 10	1 9	1646	2	Y	9	8	1			3

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	628	1	4953	2	Y	-0-					7
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	653	1	4789	2	Y	-0-					7
06	5760	X	5292	-0-	-468	-0-	609	1	4683	2	Y	-0-					7
07	5952	X	5668	-0-	-284	-0-	678	1	4990	2	Y	-0-					7
08	5952	X	5166	-0-	-786	-0-	690	1	4476	2	Y	-0-					7
09	5580	X	4944	-0-	-636	-0-	666	1	4278	2	Y	-0-					7

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					22
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					22
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					22
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					22
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2739	2	14	9	N	13					35
09	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	526	1	3585	2	Y	87	180	1			22
							96	9									
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	581	1	3809	2	Y	32					54
							35	9									
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	525	1	3896	2	Y	-0-					54
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	614	1	4043	2	Y	157	176	1			35
							173	9									
08	4402	X	4305	-0-	-97	-0-	570	1	3735	2	Y	-0-					35
09	4260	X	4111	-0-	-149	-0-	545	1	3350	2	Y	196	173	1			58
							216	9									

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2381	N	1402	-0-	-979	-0-	275	1	1024	2	Y	94	171	1			65
							103	9									
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	328	1	588	2	Y	-0-					65
06	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	296	1	911	2	Y	32					97
							35	9									
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	300	1	1154	2	Y	67	164	1			-0-
							74	9									
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	306	1	1031	2	Y	27					27
							30	9									
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	284	1	1008	2	Y	40					67
							44	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2586	-0-	-84	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2649	-0-	-79	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2537	-0-	-73	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	7855	-0-	-1505	-0-	4230	1	3625	2	Y	-0-					-0-
05	9672	X	8619	-0-	-1053	-0-	4392	1	4227	2	Y	-0-					-0-
06	9360	X	7961	-0-	-1399	-0-	3468	1	4493	2	Y	-0-					-0-
07	9517	X	8494	-0-	-1023	-0-	3687	1	4807	2	Y	-0-					-0-
08	9145	X	8207	-0-	-938	-0-	3572	1	4635	2	Y	-0-					-0-
09	8340	X	7361	-0-	-979	-0-	3362	1	3999	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	169	1	6158	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	6480	-0-	-30	-0-	166	1	6314	2	Y	-0-					-0-
06	5940	X	3606	-0-	-2334	-0-	100	1	3506	2	Y	-0-					-0-
07	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	202	1	7105	2	Y	-0-					-0-
08	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	184	1	6286	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	215	1	5871	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12600	X	10997	-0-	-1603	-0-	292	1 25 9	10680	2	Y	23	24	1			2
05	13020	X	12600	-0-	-420	-0-	322	1 25 9	12253	2	Y	23	23	1			2
06	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	337	1 22 9	11770	2	Y	20	21	1			1
07	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	343	1 26 9	12079	2	Y	24	22	1			3
08	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	348	1 23 9	11917	2	Y	21	22	1			2
09	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	407	1 23 9	11120	2	Y	21	18	1			5

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	5419	-0-	-1121	-0-	143	1 50 9	5226	2	Y	45	47	1			4
05	6758	X	6152	-0-	-606	-0-	156	1 55 9	5941	2	Y	50	50	1			4
06	6030	X	5453	-0-	-577	-0-	151	1 42 9	5260	2	Y	38	40	1			2
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	171	1 50 9	6020	2	Y	45	42	1			5
08	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	178	1 48 9	6074	2	Y	44	42	1	2	8	5
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	214	1 43 9	5841	2	Y	39	34	1			10

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12990	X	12305	-0-	-685	-0-	327	1 28 9	11950	2	Y	25	26	1			2
05	13423	X	12501	-0-	-922	-0-	319	1 33 9	12149	2	Y	30	30	1			2
06	12720	X	12177	-0-	-543	-0-	338	1 25 9	11814	2	Y	23	24	1			1
07	13144	X	12827	-0-	-317	-0-	354	1 30 9	12443	2	Y	27	25	1			3
08	13082	X	12731	-0-	-351	-0-	361	1 31 9	12339	2	Y	28	25	1	3	8	3
09	12300	X	12206	-0-	-94	-0-	430	1 25 9	11751	2	Y	23	20	1			6

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	43	1 8 9	1585	2	Y	7	7	1			1
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	43	1 9 9	1624	2	Y	8	8	1			1
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	43	1 7 9	1518	2	Y	6	6	1			1
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	46	1 8 9	1619	2	Y	7	7	1			1
08	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	44	1 8 9	1498	2	Y	7	7	1			1
09	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	51	1 8 9	1401	2	Y	7	6	1			2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

04	7110	X	6666	-0-	-444	-0-	178 1 2 9	6488	2	Y	-0-						1
05	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	249 1	9491	2	Y	-0-						1
06	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	246 1	8587	2	Y	-0-						1
07	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	256 1	9010	2	Y	-0-						1
08	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	258 1 2 9	8824	2	Y	2	2	8				1
09	7110	X	6383	-0-	-727	-0-	225 1	6158	2	Y	-0-						1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

04	6870	X	6629	-0-	-241	-0-	176 1 15 9	6438	2	Y	14	15	1				2
05	7161	X	6915	-0-	-246	-0-	176 1 18 9	6721	2	Y	16	16	1				2
06	6930	X	6508	-0-	-422	-0-	181 1 13 9	6314	2	Y	12	13	1				1
07	7161	X	6887	-0-	-274	-0-	190 1 15 9	6682	2	Y	14	13	1				2
08	7130	X	6745	-0-	-385	-0-	191 1 15 9	6539	2	Y	14	13	1	1	8		2
09	6690	X	6446	-0-	-244	-0-	227 1 14 9	6205	2	Y	13	11	1				4

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

04	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	239 1 26 9	8720	2	Y	24	25	1				4
05	9145	X	9133	-0-	-12	-0-	232 1 51 9	8850	2	Y	46	45	1				5
06	8850	X	8505	-0-	-345	-0-	236 1 41 9	8228	2	Y	37	39	1				3
07	9145	X	8910	-0-	-235	-0-	245 1 47 9	8618	2	Y	43	40	1				6
08	9145	X	8403	-0-	-742	-0-	237 1 47 9	8119	2	Y	43	38	1	5	8		6
09	8850	X	8396	-0-	-454	-0-	295 1 41 9	8060	2	Y	37	32	1				11

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

04	16620	X	15903	-0-	-717	-0-	423 1 25 9	15455	2	Y	23	25	1				3
05	17174	X	16122	-0-	-1052	-0-	412 1 33 9	15677	2	Y	30	29	1				4
06	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	426 1 24 9	14866	2	Y	22	23	1				3
07	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	439 1 29 9	15428	2	Y	26	25	1				4
08	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	448 1 31 9	15324	2	Y	28	25	1	3	8		4
09	15120	X	15117	-0-	-3	-0-	533 1 25 9	14559	2	Y	23	20	1				7

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	10757	-0-	-523	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10995	-0-	-475	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	11084	-0-	-16	-0-	11033	2	51	9	N	46	36	1			10
07	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-					10
08	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					10
09	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					10

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

04	8460	X	8286	-0-	-174	-0-	220	1	8046	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
05	8928	X	8172	-0-	-756	-0-	208	1	7941	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	214	1	7473	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
07	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	218	1	7667	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
08	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	230	1	7850	2	Y	19	17	1	2	8	3
							21	9									
09	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	275	1	7517	2	Y	15	13	1			5
							17	9									

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

04	16020	X	14810	-0-	-1210	-0-	394	1	14407	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	426	1	16210	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	466	1	16288	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	496	1	17464	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
08	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	504	1	17231	2	Y	10	7	1	3	8	1
							11	9									
09	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	594	1	16227	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

04	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	484	1	10379	2	Y	-0-					-0-
05	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	480	1	9823	2	Y	-0-					-0-
06	11340	X	8450	-0-	-2890	-0-	376	1	8074	2	Y	-0-					-0-
07	11718	X	9092	-0-	-2626	-0-	417	1	8675	2	Y	-0-					-0-
08	11718	X	7465	-0-	-4253	-0-	352	1	7113	2	Y	-0-					-0-
09	10860	X	8468	-0-	-2392	-0-	395	1	8073	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

04	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					13
05	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9862	2	75	9	N	68	81	1			-0-
06	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
07	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
08	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
09	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9145	2	17	9	N	15					15

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7463	-0-	-247	-0-	199	1	7252	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	203	1	7732	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	221	1	7699	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
07	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	235	1	8251	2	Y	27	25	1			4
							30	9									
08	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	237	1	8090	2	Y	27	25	1	2	8	4
							30	9									
09	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	279	1	7622	2	Y	23	20	1			7
							25	9									

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-	870	1	18648	2	Y	197	179	1			33
							217	9									
05	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	856	1	17511	2	Y	-0-					33
06	20010	X	16354	-0-	-3656	-0-	728	1	15626	2	Y	-0-					33
07	20677	X	15839	-0-	-4838	-0-	727	1	15112	2	Y	-0-					33
08	20677	X	16761	-0-	-3916	-0-	790	1	15971	2	Y	-0-					33
09	19740	X	15428	-0-	-4312	-0-	720	1	14708	2	Y	-0-					33

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	11094	-0-	-366	-0-	295	1	10780	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	336	1	12809	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
06	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	376	1	13122	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
07	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	395	1	13890	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
08	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	428	1	14624	2	Y	21	17	1	4	8	3
							23	9									
09	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	516	1	14087	2	Y	15	13	1			5
							17	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10745	2	26	9	N	24	74	1			-0-
05	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
06	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
07	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
08	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
09	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10309	2	74	9	N	67	67	1			-0-

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	738	1	8333	2	Y	-0-					11
05	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	833	1	8272	2	Y	-0-					11
06	10260	X	8336	-0-	-1924	-0-	736	1	7512	2	Y	80					91
							88	9									
07	10602	X	8150	-0-	-2452	-0-	749	1	7401	2	Y	-0-					91
08	10602	X	7746	-0-	-2856	-0-	761	1	6979	2	Y	5	5	8			91
							6	9									
09	9060	X	7220	-0-	-1840	-0-	726	1	6494	2	Y	-0-					91

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14220	X	13061	-0-	-1159	-0-	5113	1	7936	2	Y	11					17
							12	9									
05	14043	X	13087	-0-	-956	-0-	4822	1	8242	2	Y	21	28	1			10
							23	9									
06	13560	X	13054	-0-	-506	-0-	4024	1	9001	2	Y	26	24	1			12
							29	9									
07	14012	X	13573	-0-	-439	-0-	4146	1	9409	2	Y	16					28
							18	9									
08	13702	X	13110	-0-	-592	-0-	3953	1	9139	2	Y	16	29	1	7	8	8
							18	9									
09	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	4094	1	8921	2	Y	46	29	1			25
							51	9									

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	823	1	17633	2	Y	244	179	1			78
							268	9									
05	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	805	1	16474	2	Y	-0-					78
06	18570	X	15445	-0-	-3125	-0-	688	1	14757	2	Y	-0-					78
07	19189	X	14769	-0-	-4420	-0-	678	1	14091	2	Y	-0-					78
08	19189	X	13968	-0-	-5221	-0-	659	1	13309	2	Y	-0-					78
09	18570	X	12958	-0-	-5612	-0-	600	1	12260	2	Y	89	167	1			-0-
							98	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
05	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
06	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
08	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
09	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23391	X	23391	-0-	-0-	-0-	1038	1	22252	2	Y	92	149	1			-0-
							101	9									
05	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	1004	1	20544	2	Y	115	53	1			62
							127	9									
06	24660	X	19078	-0-	-5582	-0-	849	1	18229	2	Y	-0-					62
07	25482	X	18078	-0-	-7404	-0-	830	1	17248	2	Y	-0-					62
08	25482	X	16897	-0-	-8585	-0-	797	1	16100	2	Y	-0-					62
09	23400	X	15439	-0-	-7961	-0-	721	1	14718	2	Y	-0-					62

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	775	1	82	2	N	-0-					175
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1046	1	82	2	N	-0-					175
06	210	N	27	-0-	-183	-0-	23	1	4	2	N	-0-					175
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	255	1	35	2	N	-0-					175
*08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1043	1	75	2	N	-0-					175
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	467	1	47	2	N	-0-					175

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					14
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					14
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					14
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					14
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					14
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2568	N	1109	-0-	-1459	-0-	1004	1	105	2	N	-0-					171
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1036	1	102	2	N	-0-					171
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	946	1	173	2	N	-0-					171
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	941	1	106	2	N	-0-					171
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1010	1	75	2	N	-0-					171
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	951	1	112	2	N	-0-					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					128
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					128
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					128
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					128
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					128
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1166	N	3	-0-	-1163	-0-	3	2			N	-0-					159
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					159
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					159
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					88
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					88
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					88
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	227	1	19	2	N	-0-					88
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	370	1	19	2	N	-0-					88
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					127
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					127
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					127
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					127
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					127
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					127

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9		543	2	Y	1	1	1			-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	12	1	816	2	Y	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	13	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	10	1	750	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	728	-0-	-140	-0-	10	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	13	1	867	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	636	-0-	-114	-0-	10	1	626	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10108 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28396	X	28396	-0-	-0-	-0-	411 136	1 9	27849	2	Y	124	160	1			60
05	28331	X	28331	-0-	-0-	-0-	401 138	1 9	27792	2	Y	125	146	1			39
06	27292	X	27292	-0-	-0-	-0-	353 131	1 9	26808	2	Y	119	137	1			21
07	27404	X	26816	-0-	-588	-0-	362 113	1 9	26341	2	Y	103					124
08	27404	X	26525	-0-	-879	-0-	396 112	1 9	26017	2	Y	102	152	1			74
09	27431	X	27431	-0-	-0-	-0-	440 123	1 9	26868	2	Y	112	152	1			34

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

04	270	N	163	-0-	-107	-0-	146	2	17	9	N	15					125
05	465	N	172	-0-	-293	-0-	164	2	8	9	N	7					132
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	222	2	3	9	N	3	120	1			15
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					15
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	327	2	20	9	N	18					33
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	203	2	11	9	N	10					43

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					39
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	91					130
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	43					173
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					201
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	1			31
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	168	1			85
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	58					143
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	2	2	40	9	N	36					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	73	178	1			79

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (DUKE) //CONT.// 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	705	1	2129	2	Y	-0-					39
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	666	1	1980	2	Y	131	163	1			7
							144	9									
06	2520	X	1609	-0-	-911	-0-	331	1	1278	2	Y	-0-					7
07	2604	X	2096	-0-	-508	-0-	474	1	1622	2	Y	-0-					7
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	695	1	2236	2	Y	-0-					7
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	659	1	1884	2	Y	-0-					7

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	953	-0-	-667	-0-	952	2	1	9	N	1	67	1			7
05	1674	N	767	-0-	-907	-0-	767	2			N	-0-					7
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1628	2	3	9	N	3					10
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					10
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1712	2	9	9	N	8					18
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1669	2	2	9	N	2					20

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289486 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	#	1442	-0-	-178	-0-	36	1	1330	2	N	69	68	1			12
							76	9									
05	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	38	1	1464	2	N	77	79	1			10
							85	9									
06	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	39	1	1347	2	N	64	65	1			9
							70	9									
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	40	1	1391	2	N	71	68	1			12
							78	9									
08	1581	N	1275	-0-	-306	-0-	34	1	1165	2	N	69	68	1	1	8	12
							76	9									
*09	1470	N	1016	-0-	-454	-0-	33	1	915	2	N	62	54	1			20
							68	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WASKOM (HAMMOND SAND) //CONT.// 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 292197 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5919 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250		1411	-0-	-839	-0-	1243	2	168	9	N	153	152	1			25
05	2325		1480	-0-	-845	-0-	1284	2	196	9	N	178	183	1			20
06	1860	#	1037	-0-	-823	-0-	891	2	146	9	N	133	138	1			15
07	1736	#	1540	-0-	-196	-0-	1361	2	179	9	N	163	155	1			23
08	1741	R	1741	-0-	-0-	-0-	1562	2	179	9	N	163	158	1			28
*09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1521	2	156	9	N	142	126	1			44

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3142	-0-	-218	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3194	-0-	-278	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3187	-0-	-53	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 4830 - 4872

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

04	14B2 EXT	573	-0-	573	1431	19 64	1 9	490	2	N	58						125
05	14B2 EXT	138	-0-	138	1569	5	1	133	2	N	-0-						125
06	1631	X	62	-0-	-1569	-0-	3	1	59	2	N	-0-						125
07	589	N	32	-0-	-557	-0-	2	1	30	2	N	-0-						125
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						125
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						125

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	22 799	1 9	586	2	N	726	759	1					167
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	29 788	1 9	733	2	N	716	592	1					291
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	20 644	1 9	477	2	N	585	657	1					219
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	22 826	1 9	479	2	N	751	905	1					65
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	28 1099	1 9	613	2	N	999	957	1					107
*09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	29 867	1 9	684	2	N	788	655	1					240

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1610	2	19	9	N	17					466
05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2386	2	20	9	N	18					484
06	1470	X	218	-0-	-1252	-0-	201	2	17	9	N	15					499
07	1519	X	258	-0-	-1261	-0-	236	2	22	9	N	20					519
08	1519	X	139	-0-	-1380	-0-	36	2	103	9	N	94	172	1			441
09	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1445	2	80	9	N	73					514

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	64	-0-	-956	-0-	64	2			N	-0-					222
05	434	N	90	-0-	-344	-0-	90	2			N	-0-					222
06	630	N	7	-0-	-623	-0-	7	2			N	-0-					222
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					222
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					222
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					222

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	343	1	1265	2	Y	37	39	1			3
							41	9									
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	355	1	1433	2	Y	33	34	1			2
							36	9									
06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	349	1	1411	2	Y	25	26	1			1
							28	9									
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	361	1	1488	2	Y	29	27	1			3
							32	9									
08	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	361	1	1427	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	74	1	157	2	Y	12	13	1			2
							13	9									

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					53
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					53

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 288399 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 291448 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2884 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2023

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	14	-0-	-406	-0-	1	1	13	2	N	-0-					88
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					88
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					88
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					88
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

CYPRESS OPERATING, INC. 195834
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					126
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-	81	1			45
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					45
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					45
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					45
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					45

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1547	-0-	-1453	2296	270	1	1246	2	N	28					121
							31	9									
05	3100	N	1908	-0-	-1192	1104	310	1	1554	2	N	40					161
							44	9									
06	2382	N	1278	-0-	-1104	-0-	300	1	959	2	N	17	146	1			32
							19	9									
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	310	1	1348	2	N	41					73
							45	9									
08	1922	N	1207	-0-	-715	-0-	221	1	950	2	N	33					106
							36	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	271	1	1510	2	N	17					123
							19	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289098 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 5909

04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2885	2	19	9	N	17					331
05	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	2772	2	25	9	N	23	178	1			176
06	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2642	2			N	-0-					176
07	3007	X	2759	-0-	-248	-0-	2759	2			N	-0-					176
08	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	2649	2	7	9	N	6					182
09	2910	X	2135	-0-	-775	-0-	2116	2	19	9	N	17					199

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

04	3000	N	1687	-0-	-1313	1343	1684	2	3	9	N	3					76
05	3086	N	1743	-0-	-1343	-0-	1740	2	3	9	N	3					79
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2	9	N	2					81
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1					82
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1725	2	6	9	N	5					87
*09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	2	3	9	N	3					90

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	591	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	1028	1	1133	2	Y	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	961	1	1081	2	Y	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1020	1	1062	2	Y	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1075	1	1049	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	491	1	625	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					37
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					37
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					37
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					37
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					37
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	44	-0-	-1156	-0-	44	2			N	-0-					237
05	1209	N	76	-0-	-1133	-0-	76	2			N	-0-					237
06	510	N	52	-0-	-458	-0-	52	2			N	-0-					237
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					237
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					237
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					237

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					8
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					8
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					8
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					8
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					8
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	1366	2			N	-0-					7
05	1519	N	968	-0-	-551	-0-	968	2			N	-0-					7
06	1470	N	774	-0-	-696	-0-	774	2			N	-0-					7
07	1426	N	1150	-0-	-276	-0-	1150	2			N	-0-					7
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					7
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					7

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

04	6480 X	6210	-0-	-270	-0-	6176	2	34	9	N	31					52
05	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					52
06	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					52
07	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					52
08	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7110	2	22	9	N	20					72
09	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					72

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					61
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					61
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					61
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					61
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					61
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	553	2	105	9	N	95	144	1			44
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	657	2	117	9	N	106	137	1			13
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	636	2	100	9	N	91					104
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	651	2	98	9	N	89	138	1			55
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	623	2	95	9	N	86					141
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	575	2	92	9	N	84	121	1			104

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					65
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					65
06	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					65
07	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					65
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					65
09	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1144	2			N	-0-					37
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					37
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					37
07	1178	N	905	-0-	-273	-0-	905	2			N	-0-					37
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					37
09	1560	N	726	-0-	-834	-0-	726	2			N	-0-					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	240	1	2229	2	N	-0-					-0-
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	248	1	2291	2	N	-0-					-0-
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	232	1	2204	2	N	15					15
							17	9									
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	72	1	1707	2	N	-0-					15
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	126	1	2011	2	N	4					19
							4	9									
09	3000	N	3017	-0-	17	17	233	1	2776	2	N	7					26
							8	9									

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1842	-0-	-828	-0-	1819	2	23	9	N	21					58
05	2759	X	1767	-0-	-992	-0-	1746	2	21	9	N	19					77
06	2670	X	1681	-0-	-989	-0-	1667	2	14	9	N	13	90	1			-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2720	2	15	9	N	14					14
09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2642	2	7	9	N	6					20

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2021

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 291936 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY) 95369 814 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 292585 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6154 - 6170

04	300 N	253	-0-	-47	-0-	6	1	230	2	Y	15	25	1			11
						17	9									
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	Y	13	21	1			3
						14	9									
06	270 N	182	-0-	-88	-0-	5	1	167	2	Y	9					12
						10	9									
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	Y	19	17	1			14
						21	9									
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	7	1	223	2	Y	15	17	1			12
						17	9									
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	Y	8	18	1			2
						9	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022 - WELL PLUGGED 9/30/2022

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

04	3750	X	3676	-0-	-74	-0-	136	1	3540	2	N	-0-					64
05	3875	X	3782	-0-	-93	-0-	144	1	3638	2	N	-0-					64
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	158	1	3641	2	N	-0-					64
07	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	159	1	3450	2	N	-0-					64
08	3813	X	3395	-0-	-418	-0-	147	1	3248	2	N	-0-					64
09	3780	X	3713	-0-	-67	-0-	149	1	3564	2	N	-0-					64

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 292293 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5949 - 6068

04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	28					91
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					91
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 292298 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 6248 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1045	-0-	-1685	-0-	22	1	586	2	N	397	384	1			230
							437	9									
05	1829	X	1593	-0-	-236	-0-	34	1	855	2	N	640	593	1			277
							704	9									
06	1770	X	1359	-0-	-411	-0-	33	1	759	2	N	515	514	1			278
							567	9									
07	1767	X	1159	-0-	-608	-0-	32	1	706	2	N	383	481	1			180
							421	9									
08	1612	X	865	-0-	-747	-0-	28	1	624	2	N	194	260	1			114
							213	9									
*09	1530	X	1315	-0-	-215	-0-	29	1	696	2	N	536	469	1			181
							590	9									

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 295307 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5934 - 6095

04	0		45298	-0-	45298	134637	1655	1	43328	2	N	286	365	1			133
							315	9									
05	157592	X	22955	-0-	-134637	-0-	873	1	21990	2	N	84	184	1			33
							92	9									
06	98430	X	17892	-0-	-80538	-0-	740	1	17010	2	N	129	139	1			23
							142	9									
07	101711	X	8175	-0-	-93536	-0-	359	1	7775	2	N	37					60
							41	9									
08	101711	X	12849	-0-	-88862	-0-	556	1	12285	2	N	7					67
							8	9									
09	98430	X	10133	-0-	-88297	-0-	407	1	9726	2	N	-0-					67

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 295813 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6128 - 6434

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

04	4770	X	4728	-0-	-42	-0-	4728	2			N	-0-					151
05	4929	X	4760	-0-	-169	-0-	4760	2			N	-0-					151
06	4770	X	3317	-0-	-1453	-0-	3317	2			N	-0-					151
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5079	2	25	9	N	23					174
08	4898	X	4494	-0-	-404	-0-	4488	2	6	9	N	5	158	1			21
*09	4740	X	4493	-0-	-247	-0-	4493	2			N	-0-					21

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286950 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6155 - 6161

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	716	2	13	9	N	12					106
05	775	N	293	-0-	-482	-0-	293	2			N	-0-					106
06	750	N	273	-0-	-477	-0-	273	2			N	-0-					106
07	744	N	276	-0-	-468	-0-	276	2			N	-0-					106
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					106
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					106

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					43
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		140	-0-	140	298	140	2			Y	-0-					43
08	DLQ G-10		152	-0-	152	450	152	2			Y	-0-					43
*09	584	N	134	-0-	-450	-0-	134	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

04	2433	N	2040	-0-	-393	-0-	2011	2	29	9	N	26					180
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2065	2	26	9	N	24	170	1			34
06	2010	N	1819	-0-	-191	-0-	1800	2	19	9	N	17					51
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2111	2	17	9	N	15					66
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2077	2	29	9	N	26					92
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1986	2	26	9	N	24					116

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					34
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					34
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					34
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					34
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					34
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-					34

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					164

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

04	990	N	855	-0-	-135	-0-	842	2	13	9	N	12					158
05	1023	N	929	-0-	-94	-0-	921	2	8	9	N	7					165
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	N	3					168
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	916	2	7	9	N	6					174
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	899	2	17	9	N	15	171	1			18
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	931	2	11	9	N	10					28

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

04	3000	N	2551	-0-	-449	6441	2532	2	19	9	N	17					75
05	3100	N	2658	-0-	-442	5999	2649	2	9	9	N	8					83
06	3000	N	2130	-0-	-870	5129	2117	2	13	9	N	12					95
07	3100	N	2779	-0-	-321	4808	2757	2	22	9	N	20					115
08	3100	N	2692	-0-	-408	4400	2681	2	11	9	N	10					125
*09	3000	N	2579	-0-	-421	3979	2571	2	8	9	N	7					132

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

04	3000	N	2491	-0-	-509	2033	2428	2	63	9	N	57					222
05	3100	N	2400	-0-	-700	1333	2359	2	41	9	N	37	168	1			91
06	3000	N	2054	-0-	-946	387	2013	2	41	9	N	37					128
07	2798	N	2411	-0-	-387	-0-	2358	2	53	9	N	48					176
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2345	2	42	9	N	38	167	1			47
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2490	2	36	9	N	33					80

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

04	1834	N	1109	-0-	-725	-0-	1076	2	33	9	N	30					305
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1045	2	33	9	N	30					335
06	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1039	2	30	9	N	27	165	1			197
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1204	2	36	9	N	33					230
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1065	2	36	9	N	33					263
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1051	2	30	9	N	27					290

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					35
05	775	N	127	-0-	-648	-0-	127	2			N	-0-					35
06	720	N	4	-0-	-716	-0-	4	2			N	-0-					35
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	14					49
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					49
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					49

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

04	3870	X	2012	-0-	-1858	-0-	2012	2			N	-0-					172
05	4123	X	1421	-0-	-2702	-0-	1421	2			N	-0-					172
06	3990	X	1064	-0-	-2926	-0-	1064	2			N	-0-					172
07	4123	X	911	-0-	-3212	-0-	911	2			N	-0-					172
08	4061	X	758	-0-	-3303	-0-	758	2			N	-0-					172
09	2010	X	755	-0-	-1255	-0-	755	2			N	-0-					172

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

04	2079	N	1137	-0-	-942	-0-	1137	2			N	-0-					8
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					8
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					8
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					8
08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2			N	-0-					8
09	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					32
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					32
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					32
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					32
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					32
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					4
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2420	2	29	9	N	26					30
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2290	2	8	9	N	7					37
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					37
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2328	2	6	9	N	5					42
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2295	2	26	9	N	24	63	1			3

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6869	2	17	9	N	15					34
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6882	2	23	9	N	21	55	1			-0-
06	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6887	2	10	9	N	9					9
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6639	2	19	9	N	17					26
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6495	2	12	9	N	11					37
09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6277	2	20	9	N	18					55

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	125	1	3183	2	N	40					95
							44	9									
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	148	1	3271	2	N	45					140
							50	9									
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	143	1	3298	2	N	10					150
							11	9									
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	148	1	3339	2	N	64	150	1			64
							70	9									
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	144	1	3345	2	N	43					107
							47	9									
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	143	1	3279	2	N	35					142
							39	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					47
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					47
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					47
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					47
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

04	3000	N	2858	-0-	-142	8176	631	1	2227	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2839	-0-	-261	7915	647	1	2192	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2733	-0-	-267	7648	630	1	2103	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2760	-0-	-340	7308	649	1	2111	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2938	-0-	-162	7146	656	1	2282	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2057	-0-	-943	6203	584	1	1473	2	Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

04	750	N	265	-0-	-485	-0-	138	1	127	2	Y	-0-					22
05	1147	N	253	-0-	-894	-0-	124	1	129	2	Y	-0-					22
06	540	N	198	-0-	-342	-0-	76	1	122	2	Y	-0-					22
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	86	1	196	2	Y	-0-					22
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	124	1	175	2	Y	-0-					22
09	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	2			Y	-0-					22

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	144	1	3549	2	N	-0-			19
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	149	1	3468	2	N	-0-			19
06	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	72	1	1665	2	N	-0-			19
07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	127	1	2623	2	N	-0-			19
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	149	1	3835	2	N	-0-			19
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	139	1	3248	2	N	-0-			19

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	3	1					1
05	527	N	60	-0-	-467	-0-	12	1	35	2	Y	12	6	1					7
							13	9											
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	138	1	516	2	Y	61	60	1					8
							67	9											
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	177	1	947	2	Y	69	66	1					11
							76	9											
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	173	1	867	2	Y	68	66	1	1	8			12
							75	9											
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	62	1	434	2	Y	52	46	1					18
							57	9											

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-	43	1	1586	2	Y	191	200	1			16
								210	9									
05	1916	N	1916	-0-		-0-	-0-	42	1	1609	2	Y	241	240	1			17
								265	9									
06	1560	N	723	-0-		-837	-0-	14	1	501	2	Y	189	197	1			9
								208	9									
07	1736	N	1197	-0-		-539	-0-	26	1	929	2	Y	220	206	1			23
								242	9									
08	1736	N	1715	-0-		-21	-0-	42	1	1445	2	Y	207	207	1			23
								228	9									
09	1918	N	1918	-0-		-0-	-0-	60	1	1649	2	Y	190	165	1			48
								209	9									

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2573	X	2573	-0-		-0-	-0-	60	1	2207	2	Y	278	290	1			24
								306	9									
05	2604	X	2577	-0-		-27	-0-	56	1	2136	2	Y	350	349	1			25
								385	9									
06	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-	45	1	1561	2	Y	274	286	1			13
								301	9									
07	2473	N	2473	-0-		-0-	-0-	59	1	2062	2	Y	320	299	1			34
								352	9									
08	2345	N	2345	-0-		-0-	-0-	57	1	1958	2	Y	300	301	1			33
								330	9									
09	2341	N	2341	-0-		-0-	-0-	72	1	1964	2	Y	277	240	1			70
								305	9									

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1749	N	1749	-0-		-0-	-0-	46	1	1683	2	Y	18	20	1			1
								20	9									
05	1860	N	1679	-0-		-181	-0-	42	1	1619	2	Y	16	16	1			1
								18	9									
06	1740	N	1652	-0-		-88	-0-	46	1	1592	2	Y	13	13	1			1
								14	9									
07	1798	N	1641	-0-		-157	-0-	45	1	1579	2	Y	15	14	1			2
								17	9									
08	1674	N	1518	-0-		-156	-0-	43	1	1461	2	Y	13	14	1			1
								14	9									
09	1650	N	1626	-0-		-24	-0-	57	1	1555	2	Y	13	11	1			3
								14	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6301	X	6301	-0-		-0-	-0-	5961	2	340	9	N	309	207	1			153
05	6986	X	6986	-0-		-0-	-0-	6646	2	340	9	N	309	461	1			1
06	5307	X	5307	-0-		-0-	-0-	5221	2	86	9	N	78					79
07	6919	X	6919	-0-		-0-	-0-	6590	2	329	9	N	299	308	1			70
08	7216	X	7216	-0-		-0-	-0-	6877	2	339	9	N	308	270	1			108
09	6471	X	6471	-0-		-0-	-0-	6186	2	285	9	N	259	316	1			51

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON ''A'' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 295211 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6076 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		158	-0-	158	-0-	53	1	105	2	N	-0-					-0-
06	0		5123	-0-	5123	5123	1416	1	3707	2	N	-0-					-0-
07	8451	X	3328	-0-	-5123	-0-	905	1	2408	2	N	14					14
							15	9									
08	4092	X	2720	-0-	-1372	-0-	728	1	1974	2	N	16	23	1			7
							18	9									
09	3960	X	1876	-0-	-2084	-0-	522	1	1308	2	N	42	34	1			15
							46	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 287640 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6070

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289516 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2022

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

04	14B2 EXT	1351	-0-	1351	1514	50	1	1301	2	N	-0-						75
05	14B2 EXT	1426	-0-	1426	2940	54	1	1372	2	N	-0-						75
06	19801 X	16861	-0-	-2940	-0-	701	1	16109	2	N	46						121
						51	9										
07	3100 N	6464	-0-	3364	3364	284	1	6141	2	N	35						156
						39	9										
08	3100 N	2857	-0-	-243	3121	123	1	2720	2	N	13						169
						14	9										
09	5597 X	2476	-0-	-3121	-0-	99	1	2374	2	N	3	157	1				15
						3	9										

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	103	1	2691	2	N	1					75
							1	9									
05	3038	X	2228	-0-	-810	-0-	85	1	2141	2	N	2					77
							2	9									
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	114	1	2622	2	N	1					78
							1	9									
07	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	122	1	2644	2	N	29					107
							32	9									
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	131	1	2899	2	N	-0-					107
09	3000	N	3179	-0-	179	179	128	1	3048	2	N	3	75	1			35
							3	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

04	180	N	163	-0-	-17	-0-	6	1	157	2	N	-0-					24
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	7	1	191	2	N	-0-					24
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-					24
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					24
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	2	N	-0-					24
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	7	1	176	2	N	-0-					24

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

04	3000	N	2069	-0-	-931	3702	76	1	1987	2	N	5					25
							6	9									
05	3100	N	1915	-0-	-1185	2517	73	1	1831	2	N	10					35
							11	9									
06	3000	N	2361	-0-	-639	1878	98	1	2250	2	N	12					47
							13	9									
07	3100	N	2350	-0-	-750	1128	103	1	2238	2	N	8					55
							9	9									
08	3100	N	2230	-0-	-870	258	97	1	2130	2	N	3					58
							3	9									
09	2542	N	2284	-0-	-258	-0-	92	1	2190	2	N	2					60
							2	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

04	2334	N	1628	-0-	-706	-0-	59	1	1548	2	N	19					56
							21	9									
05	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	62	1	1570	2	N	14					70
							15	9									
06	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	64	1	1471	2	N	-0-					70
07	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	63	1	1355	2	N	5					75
							6	9									
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	77	1	1699	2	N	66					141
							73	9									
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	68	1	1603	2	N	14	121	1			34
							15	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 292671 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 5992 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21600	X	12100	-0-	-9500	-0-	431 383	1 9	11286	2	N	348	413	1			100
05	18817	X	11426	-0-	-7391	-0-	421 397	1 9	10608	2	N	361	223	1			238
06	13680	X	11705	-0-	-1975	-0-	468 473	1 9	10764	2	N	430	411	1			257
07	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	642 572	1 9	13909	2	N	520	648	1			129
08	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	596 554	1 9	13176	2	N	504	434	1			199
09	12090	X	11938	-0-	-152	-0-	461 441	1 9	11036	2	N	401	408	1			192

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

04	2340	X	2206	-0-	-134	-0-	2206	2			Y	-0-					128
05	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	694	1	2374	2	Y	-0-					128
06	3120	X	2945	-0-	-175	-0-	668 1	1 9	2276	2	Y	1	3	1			126
07	3224	X	2368	-0-	-856	-0-	2368	2			Y	-0-					126
*08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	708	1	2268	2	Y	-0-					126
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	690	1	2339	2	Y	-0-					126

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3378	2	15	9	N	14					315
05	2325	X	1344	-0-	-981	-0-	1344	2			N	-0-					315
06	2250	X	1121	-0-	-1129	-0-	1121	2			N	-0-					315
07	2325	X	933	-0-	-1392	-0-	933	2			N	-0-	172	1			143
08	2325	X	961	-0-	-1364	-0-	961	2			N	-0-					143
09	2250	X	921	-0-	-1329	-0-	921	2			N	-0-					143

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2020

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3955	-0-	-95	-0-	145	1	3809	2	N	1					96
							1	9									
05	4185	X	3869	-0-	-316	-0-	148	1	3721	2	N	-0-	43	1			53
06	4050	X	3247	-0-	-803	-0-	135	1	3112	2	N	-0-					53
07	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	170	1	3684	2	N	-0-					53
08	4092	X	3673	-0-	-419	-0-	159	1	3514	2	N	-0-					53
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	159	1	3812	2	N	-0-					53

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	753	-0-	-267	-0-	28	1	725	2	N	-0-					84
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	33	1	828	2	N	-0-					84
06	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	45	1	1041	2	N	-0-					84
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	55	1	1186	2	N	1					85
							1	9									
08	868	N	618	-0-	-250	-0-	27	1	591	2	N	-0-					85
09	1080	N	860	-0-	-220	-0-	35	1	825	2	N	-0-					85

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	148	-0-	148	148	6	1	142	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	26	-0-	26	174	1	1	25	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
07	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-					27
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	6	1	145	2	N	-0-					27
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-					27
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-					27
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	2	N	-0-					27
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	6	1	131	2	N	-0-					27

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					231

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	33	1	869	2	N	112					219
							123	9									
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	35	1	882	2	N	97					316
							107	9									
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	39	1	905	2	N	107	345	1			78
							118	9									
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	44	1	938	2	N	114					192
							125	9									
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	40	1	884	2	N	129	172	1			149
							142	9									
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	35	1	836	2	N	96	104	1			141
							106	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					53
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					53
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					53
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					53
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					53
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

04	3000	N	2079	-0-	-921	6105	2079	2			N	-0-					20
05	3100	N	2172	-0-	-928	5177	2164	2	8	9	N	7					27
06	3000	N	2074	-0-	-926	4251	2074	2			N	-0-					27
07	3100	N	2290	-0-	-810	3441	2284	2	6	9	N	5					32
08	3100	N	2225	-0-	-875	2566	2224	2	1	9	N	1					33
09	3000	N	2157	-0-	-843	1723	2157	2			N	-0-					33

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					118
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

04	6555	X	2753	-0-	-3802	-0-	2753	2			N	-0-					196
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					196
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2528	2	33	9	N	30					226
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2709	2	24	9	N	22	171	1			77
08	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2611	2	19	9	N	17					94
09	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					94

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

04	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					1
05	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					1
06	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					1
07	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					1
08	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					1
09	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					1

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	217	1	8785	2	N	2					15
							2	9									
05	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	310	1	11408	2	N	40					55
							44	9									
06	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	300	1	10774	2	N	46	101	1			-0-
							51	9									
07	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	310	1	10988	2	N	32					32
							35	9									
08	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	310	1	10799	2	N	8					40
							9	9									
09	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	300	1	10369	2	N	27	62	1			5
							30	9									

ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) //CONT.// 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11 34	1 9	286	2	N	31					103
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10 12	1 9	262	2	N	11					114
06	240	N	131	-0-	-109	-0-	5 6	1 9	120	2	N	5					119
07	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-	72	1			47
08	279	N	19	-0-	-260	-0-	1	1	18	2	N	-0-					47
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	2	1	39	2	N	-0-					47

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 291938 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6003 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4528	-0-	-602	-0-	124	1	3251	2	N	1048	851	1			579
							1153	9									
05	5301	X	4378	-0-	-923	-0-	122	1	3072	2	N	1076	1177	1			478
							1184	9									
06	5130	X	4354	-0-	-776	-0-	135	1	3099	2	N	1018	1154	1			342
							1120	9									
07	5053	X	4330	-0-	-723	-0-	139	1	3005	2	N	1078	1038	1			382
							1186	9									
08	4929	X	4524	-0-	-405	-0-	152	1	3353	2	N	926	987	1			321
							1019	9									
*09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	136	1	3244	2	N	1075	991	1			405
							1183	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1238	-0-	-1762	113	1238	2			N	-0-					76
05	1391	N	1278	-0-	-113	-0-	1278	2			N	-0-					76
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					76
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					76
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					76
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					76

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	275	2	20	9	N	18					94
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	280	2	10	9	N	9					103
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	269	2	9	9	N	8					111
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	266	2	11	9	N	10					121
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	257	2	9	9	N	8					129
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	N	5					134

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					6
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					6
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					6
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2509	2	8	9	N	7					13
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2513	2	15	9	N	14					27
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2443	2	10	9	N	9					36

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1691	-0-	-139	-0-	324	1	1188	2	N	163	90	1			73
							179	9									
05	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	335	1	1191	2	N	190	261	1			2
							209	9									
06	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	324	1	1151	2	N	179	96	1			85
							197	9									
07	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	335	1	1187	2	N	158	156	1			87
							174	9									
08	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	335	1	1164	2	N	124	189	1			22
							136	9									
09	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	324	1	1055	2	N	184	199	1			7
							202	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2024	-0-	-976	5358	1948	2	76	9	N	69					148
05	3100	N	2571	-0-	-529	4829	2431	2	140	9	N	127	161	1			114
06	3000	N	2462	-0-	-538	4291	2443	2	19	9	N	17	131	1			-0-
07	3100	N	2757	-0-	-343	3948	2655	2	102	9	N	93					93
08	3100	N	2790	-0-	-310	3638	2718	2	72	9	N	65	158	1			-0-
09	3000	N	2657	-0-	-343	3295	2611	2	46	9	N	42					42

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2023

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2356	-0-	-644	2535	2356	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2364	-0-	-736	1799	2364	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2286	-0-	-714	1085	2286	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2357	-0-	-743	342	2357	2			N	-0-					-0-
08	2618	N	2276	-0-	-342	-0-	2275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2280	N	2237	-0-	-43	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	3			Y	-0-					17
05	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	3			Y	-0-	17	1			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	164	1			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	2	N	-0-					59
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	2	N	-0-					59
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	7	1	23	2	N	-0-					59
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	N	-0-					59
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					59
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					59

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	17	1	56	2	N	-0-					30
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	2	N	-0-					30
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	21	1	57	2	N	-0-					30
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	N	-0-					30
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	N	-0-					30
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					30

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	295	1	1011	2	N	-0-					60
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	134	1	625	2	N	-0-					60
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	134	1	645	2	N	-0-					60
07	682	N	102	-0-	-580	-0-	13	1	89	2	N	-0-					60
08	682	N	104	-0-	-578	-0-	4	1	100	2	N	-0-					60
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					60

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

ENERQUEST CORPORATION 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

04	3750	X	1777	-0-	-1973	-0-	1774	2	3	9	N	3					72
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3449	2	22	9	N	20					92
06	4740	X	3508	-0-	-1232	-0-	3508	2			N	-0-					92
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					92
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					92
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					92

PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3139	2	4	9	N	4					142
05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5847	2	29	9	N	26	160	1			8
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					8
07	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					8
08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					8
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SYDRI OPERATING, LLC 833597
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	32	1	176	2	Y	-0-					32
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	Y	51					83
							56	9									
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	29	1	154	2	Y	-0-					83
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	Y	4					87
							4	9									
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	56	1	238	2	Y	-0-					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	424	-0-	-146	-0-	66	1	358	2	Y	-0-					118
05	558	N	453	-0-	-105	-0-	52	1	397	2	Y	4					122
							4	9									
06	390	N	180	-0-	-210	-0-	29	1	151	2	Y	-0-					122
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	37	1	186	2	Y	-0-					122
08	465	N	154	-0-	-311	-0-	29	1	125	2	Y	-0-					122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2338	-0-	-422	-0-	361	1	1967	2	Y	9					42
							10	9									
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	355	1	2732	2	Y	-0-					42
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	490	1	2575	2	Y	-0-					42
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	496	1	2519	2	Y	-0-					42
08	2852	X	2348	-0-	-504	-0-	445	1	1903	2	Y	-0-					42
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					42

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	93	1	509	2	Y	-0-					41
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	111	1	851	2	Y	-0-					41
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	121	1	638	2	Y	-0-					41
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	138	1	700	2	Y	-0-					41
08	961	N	665	-0-	-296	-0-	126	1	539	2	Y	-0-					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1690	-0-	-1310	4517	260	1	1416	2	Y	13					115
							14	9									
05	3100	N	2255	-0-	-845	3672	259	1	1996	2	Y	-0-					115
06	3000	N	2092	-0-	-908	2764	334	1	1758	2	Y	-0-					115
07	3100	N	2172	-0-	-928	1836	357	1	1815	2	Y	-0-					115
08	3100	N	1761	-0-	-1339	497	334	1	1427	2	Y	-0-					115
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					115

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	3580	-0-	-2330	-0-	554	1	3025	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	6107	X	5914	-0-	-193	-0-	679	1	5226	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
06	5910	X	5180	-0-	-730	-0-	826	1	4342	2	Y	11	7	1			7
							12	9									
07	5828	X	5007	-0-	-821	-0-	823	1	4181	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
08	5921	X	4547	-0-	-1374	-0-	861	1	3680	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					3

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	968	-0-	-622	-0-	150	1	818	2	Y	-0-					95
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	250	1	1921	2	Y	25					120
							28	9									
06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	300	1	1578	2	Y	10					130
							11	9									
07	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	319	1	1620	2	Y	35	150	1			15
							39	9									
08	2201	X	1775	-0-	-426	-0-	336	1	1439	2	Y	-0-					15
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					15

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2103	-0-	-1497	-0-	326	1	1777	2	Y	-0-					11
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	432	1	3327	2	Y	-0-					11
06	3600	X	3226	-0-	-374	-0-	516	1	2710	2	Y	-0-					11
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	516	1	2623	2	Y	-0-					11
08	3751	X	2866	-0-	-885	-0-	543	1	2323	2	Y	-0-					11
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					11

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	3320	-0-	-2080	-0-	514	1	2806	2	Y	-0-					26
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	635	1	4890	2	Y	-0-					26
06	4710	X	4462	-0-	-248	-0-	713	1	3749	2	Y	-0-					26
07	4867	X	4622	-0-	-245	-0-	760	1	3862	2	Y	-0-					26
08	5518	X	3836	-0-	-1682	-0-	727	1	3109	2	Y	-0-					26
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					26

MILLER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 293038 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15300	X	8404	-0-	-6896	-0-	1301	1	7101	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	1560	1	12007	2	Y	40	25	1			17
							44	9									
06	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	1771	1	9308	2	Y	50	35	1			32
							55	9									
07	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	1860	1	9450	2	Y	12	18	1			26
							13	9									
08	13609	X	10167	-0-	-3442	-0-	1922	1	8219	2	Y	24	36	1			14
							26	9									
09	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					Y	NO RPT					14

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	396	-0-	-84	-0-	327	2	69	9	N	63					140
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1129	2	176	9	N	160	170	1			130
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	725	2	166	9	N	151	191	1			90
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	839	2	68	9	N	62					152
08	1302	N	850	-0-	-452	-0-	725	2	125	9	N	114	166	1			100
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	841	2	110	9	N	100					200

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1078
05	3100	N	4265	-0-	1165	1165	4265	2			N	-0-					1078
06	1538	N	373	-0-	-1165	-0-	364	2	9	9	N	8					1086
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					1086
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					1086
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					1086

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	420	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	416	2	N	-0-					-0-
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	18	1	363	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	453	-0-	-417	-0-	431	1	22	9	N	20					101
05	651	N	396	-0-	-255	-0-	370	1	26	9	N	24					125
06	510	N	316	-0-	-194	-0-	294	1	22	9	N	20					145
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	343	1	20	9	N	18					163
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	361	1	14	9	N	13					176
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					176

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK) 96789 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ONEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 291765 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 7417 - 7854

04	120	N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONSON, LEE WELL #: 5 RRCID -> 291638 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7420 - 8103

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	11	-0-	-889	-0-	9	1	2	2	N	-0-					-0-
05	434	N	180	-0-	-254	-0-	45	1	135	2	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	294	1	1236	2	N	22	22	1			-0-
							24	9									
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	510	1	1787	2	N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	436	1	1648	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	N	-0-					-0-
09	870	N	700	-0-	-170	-0-	33	1	667	2	N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	8	1	383	2	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18 1 9	1	262	2	N	1	1	1			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14 1 9	1	285	2	N	1	1	1			-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13 1 9	1	266	2	N	1	1	1			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13 1 9	1	276	2	N	1	1	1			-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	182	2	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	424	1	1109	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	381	1	2130	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	488	1	2434	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	458	1	2465	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	585	1	2108	2	N	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	491	1	1687	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	562	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	2	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6698	X	3913	-0-	-2785	-0-	678	1	2830	2	N	35	35	1			-0-
							366	4	39	9							
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	639	1	3743	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	582	1	3352	2	N	36	36	1			-0-
							40	9									
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	606	1	3591	2	N	43	43	1			-0-
							47	9									
08	2294	X	1187	-0-	-1107	-0-	703	1	484	2	N	-0-					-0-
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	617	1	2153	2	N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	14	1	312	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	5	1	353	2	N	-0-					-0-
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	393	1	2174	2	N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	51	1	33	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	2	N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	510	1	544	2	N	88	88	1			-0-
							97	9									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	429	1	1066	2	N	51	51	1			-0-
							56	9									
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	432	1	990	2	N	138	138	1			-0-
							152	9									
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	465	1	1030	2	N	172	172	1			-0-
							189	9									
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	523	1	1097	2	N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	441	1	231	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	363	-0-	-237	-0-	23 42	1 9	298	2	N	38	38	1			-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38 19	1 9	723	2	N	17	17	1			-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26 68	1 9	488	2	N	62	62	1			-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20 59	1 9	419	2	N	54	54	1			-0-
08	620	N	357	-0-	-263	-0-	10	1	347	2	N	-0-					-0-
09	570	N	392	-0-	-178	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	36 4	1 9	496	2	N	4	4	1			-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	672	2	N	2	2	1			-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	779	2	N	4	4	1			-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37 8	1 9	801	2	N	7	7	1			-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	2	N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	153	1	1763	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4108	-0-	1108	1108	600	1	3508	2	N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	1227	-0-	-1293	-0-	296 8	1 9	923	2	N	7	7	1			-0-
05	2294	N	1875	-0-	-419	-0-	390 3	1 9	1482	2	N	3	3	1			-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	452 10	1 9	1152	2	N	9	9	1			-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	437 11	1 9	1305	2	N	10	10	1			-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	621	1	1610	2	N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	498	1	1180	2	N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	381	-0-	-189	-0-	25 13	1 9	343	2	N	12	12	1			-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38 6	1 9	758	2	N	5	5	1			-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	39 21	1 9	776	2	N	19	19	1			-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38 28	1 9	817	2	N	25	25	1			-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	2	N	-0-					-0-
09	570	N	447	-0-	-123	-0-	21	1	426	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5194	X	1715	-0-	-3479	-0-	227 9	1 9	1479	2	N	8	8	1			-0-
05	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	1958	2	N	3	3	1			-0-
06	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	84 8	1 9	1670	2	N	7	7	1			-0-
07	1798	X	1670	-0-	-128	-0-	73 9	1 9	1588	2	N	8	8	1			-0-
08	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	173	1	1737	2	N	-0-					-0-
09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	403	1	1930	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	2	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
08	372	N	128	-0-	-244	-0-	1	1	127	2	N	-0-					-0-
09	360	N	70	-0-	-290	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	384	1	1116	2	N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	407	1	602	2	N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	574	1	1666	2	N	-0-					-0-
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	525	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	749	1	1761	2	N	-0-					-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	603	1	1605	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	435	1	884	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	495	1	1175	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	464	1	1059	2	N	36	36	1			-0-
							40	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	436	1	1037	2	N	43	43	1			-0-
							47	9									
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	600	1	566	2	N	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	469	1	591	2	N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	756	-0-	-84	-0-	250	1	506	2	N	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	390	1	1398	2	N	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	477	1	1612	2	N	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	434	1	1467	2	N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	521	1	654	2	N	-0-					-0-
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	302	1	510	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	328	1	1569	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	380	1	2634	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	491	1	2169	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	426	1	2083	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	3007	N	1980	-0-	-1027	-0-	355	1	1625	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	1430	-0-	-1240	-0-	298	1	1132	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	338	1	1396	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	387	1	2258	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	492	1	2305	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	467	1	2337	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	597	1	1874	2	N	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	498	1	1475	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	51	1	1002	2	N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	793	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	13	1	730	2	N	-0-					-0-
09	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	348	1	2585	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	382	1	2124	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	480	1	1410	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	39	1	556	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	707	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	793	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	49	1	1061	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	15	1	1010	2	N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	596	-0-	-1714	-0-	221	1	368	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	358	1	1955	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	411	1	1490	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	444	1	2495	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
08	3100	N	3772	-0-	672	672	575	1	3197	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2977	-0-	-23	649	523	1	2454	2	N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	76	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	2	N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

04	3300	X	1451	-0-	-1849	-0-	274	1	1159	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
05	3410	X	2126	-0-	-1284	-0-	376	1	1746	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	3300	X	2040	-0-	-1260	-0-	461	1	1566	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2852	X	1550	-0-	-1302	-0-	369	1	1166	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
08	2852	X	1613	-0-	-1239	-0-	314	1	1299	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	1587	-0-	-483	-0-	240	1	1347	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	133	1	944	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	657	1	1746	2	N	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	545	1	1698	2	N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	348	1	944	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	383	1	1356	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	3000	N	3021	-0-	21	21	480	1	2533	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
07	3100	N	3271	-0-	171	192	468	1	2786	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
08	3100	N	3275	-0-	175	367	532	1	2743	2	N	-0-					-0-
09	2819	X	2452	-0-	-367	-0-	493	1	1959	2	N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	271	1	288	2	N	51	51	1			-0-
							56	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	358	1	1248	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	482	1	1725	2	N	90	90	1			-0-
							99	9									
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	456	1	1630	2	N	150	150	1			-0-
							165	9									
08	3100	N	6790	-0-	3690	3690	58	1	6732	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5883	-0-	2883	6573	304	1	5579	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1084	-0-	-956	-0-	269	1	808	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	3100	N	3225	-0-	125	125	415	1	2807	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	3000	N	3826	-0-	826	951	521	1	3292	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
07	3100	N	3620	-0-	520	1471	484	1	3116	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
08	4954	X	3483	-0-	-1471	-0-	483	1	3000	2	N	-0-					-0-
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	454	1	2812	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	17	1	243	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	2	N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	305	2	N	-0-					-0-
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	14	1	285	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	353	-0-	353	353	353	2			N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	1					1
							1	9									
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	1					1
							1	9									
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		906	-0-	906	2850	895	2	11	9	Y	10	10	1			8
05	800	N	936	-0-	136	2986	921	2	15	9	Y	14	11	1			11
06	3000	N	709	-0-	-2291	695	13	1	687	2	Y	8	12	1			7
							9	9									
07	1148	N	453	-0-	-695	-0-	13	1	433	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
08	930	N	248	-0-	-682	-0-	7	1	238	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	16	1	668	2	Y	7	3	1			7
							8	9									

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1052	-0-	1052	4189	1038	2	14	9	Y	13	13	1			11
05	800	N	842	-0-	42	4231	829	2	13	9	Y	12	13	1			10
06	3000	N	1216	-0-	-1784	2447	22	1	1177	2	Y	15	12	1			13
							17	9									
07	3100	N	1025	-0-	-2075	372	29	1	982	2	Y	13	12	1			14
							14	9									
08	837	N	436	-0-	-401	-0-	11	1	419	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	26	1	1091	2	Y	11	6	1			11
							12	9									

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1600	-0-	1600	5883	1579	2	21	9	Y	19	20	1			17
05	800	N	1302	-0-	502	6385	1283	2	19	9	Y	17	19	1			15
06	3000	N	1347	-0-	-1653	4732	24	1	1305	2	Y	16	17	1			14
							18	9									
07	3100	N	1289	-0-	-1811	2921	36	1	1235	2	Y	16	13	1			17
							18	9									
08	3100	N	1396	-0-	-1704	1217	37	1	1340	2	Y	17	16	1			18
							19	9									
09	2869	N	1652	-0-	-1217	-0-	38	1	1596	2	Y	16	18	1			16
							18	9									

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		378	-0-	378	1130	378	2			Y	-0-	2	1			1
05	800	N	269	-0-	-531	599	261	2	8	9	Y	7	5	1			3
06	1037	N	438	-0-	-599	-0-	8	1	423	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	425	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		468	-0-	468	2042	460	2	8	9	Y	7	7	1			6
05	800	N	498	-0-	-302	1740	491	2	7	9	Y	6	6	1			6
06	2288	N	548	-0-	-1740	-0-	10	1	530	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	15	1	531	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	703	2	Y	7	7	1			7
							8	9									

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

04	DLQ G-10		357	-0-	357	1612	354	2	3	9	Y	3	7	1			6
05	800	N	332	-0-	-468	1144	330	2	2	9	Y	2	4	1			4
06	1468	N	324	-0-	-1144	-0-	6	1	315	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	372	N	253	-0-	-119	-0-	7	1	243	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	341	N	247	-0-	-94	-0-	7	1	237	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	6	1	262	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

04	DLQ G-10		540	-0-	540	2111	533	2	7	9	Y	6	7	1			6
05	800	N	282	-0-	-518	1593	279	2	3	9	Y	3	6	1			3
06	2169	N	576	-0-	-1593	-0-	10	1	558	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
07	496	N	348	-0-	-148	-0-	10	1	334	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	10	1	420	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1172	-0-	1172	3740	1159	2	13	9	Y	12	12	1			10
05	800	N	916	-0-	116	3856	901	2	15	9	Y	14	14	1			10
06	3000	N	1195	-0-	-1805	2051	21	1	1159	2	Y	14	12	1			12
							15	9									
07	3010	N	959	-0-	-2051	-0-	27	1	919	2	Y	12	11	1			13
							13	9									
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	27	1	976	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	30	1	1249	2	Y	13	13	1			13
							14	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-	2	1			14
05	695	N	652	-0-	-43	-0-	652	2			Y	-0-	1	1			13
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	30	1	1598	2	Y	14	10	1			17
							15	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	36	1	1223	2	Y	16	16	1			17
							18	9									
08	651	N	350	-0-	-301	-0-	9	1	335	2	Y	5	17	1			5
							6	9									
09	1350	N	26	-0-	-1324	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	5	1			-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1688	-0-	1688	6039	1667	2	21	9	Y	19	20	1			17
05	800	N	1218	-0-	418	6457	1199	2	19	9	Y	17	20	1			14
06	3000	N	1541	-0-	-1459	4998	28	1	1492	2	Y	19	17	1			16
							21	9									
07	3100	N	1307	-0-	-1793	3205	36	1	1253	2	Y	16	15	1			17
							18	9									
08	3100	N	1331	-0-	-1769	1436	35	1	1277	2	Y	17	17	1			17
							19	9									
09	3000	N	1586	-0-	-1414	22	36	1	1533	2	Y	15	17	1			15
							17	9									

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		52	-0-	52	74	1	1	50	2	Y	1					1
							1	9									
09	14B2 EXT		45	-0-	45	119	1	1	44	2	Y	-0-	1	1			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		43	-0-	43	200	43	2			Y	-0-	1	1			3
05	253	N	53	-0-	-200	-0-	53	2			Y	-0-	1	1			2
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-	1	1			1
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

04	DLQ G-10		2183	-0-	2183	7926	2153	2	30	9	Y	27	28	1			24
05	800	N	1786	-0-	986	8912	1762	2	24	9	Y	22	26	1			20
06	3000	N	2247	-0-	-753	8159	40	1	2177	2	Y	27	24	1			23
							30	9									
07	3100	N	1780	-0-	-1320	6839	50	1	1706	2	Y	22	21	1			24
							24	9									
08	3100	N	1689	-0-	-1411	5428	45	1	1621	2	Y	21	23	1			22
							23	9									
09	3000	N	1788	-0-	-1212	4216	41	1	1728	2	Y	17	22	1			17
							19	9									

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

*02	DLQ G-10		7	-0-	7	80	7	2			Y	-0-	1	1			-0-
*03	DLQ G-10		18	-0-	18	98	18	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		10	-0-	10	108	10	2			Y	-0-					-0-
*05	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*08	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

04	DLQ G-10		647	-0-	647	2632	635	2	12	9	Y	11	11	1			9
05	800	N	482	-0-	-318	2314	478	2	4	9	Y	4	8	1			5
06	2808	N	494	-0-	-2314	-0-	9	1	478	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	682	N	385	-0-	-297	-0-	11	1	368	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	493	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	16	1	677	2	Y	7	7	1			7
							8	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

04	DLQ G-10		9	-0-	9	42	9	2			Y	-0-					-0-
05	58	N	16	-0-	-42	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		6	-0-	6	84	6	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		8	-0-	8	92	8	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		36	-0-	36	128	1	1	35	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

04	DLQ G-10		1722	-0-	1722	7088	1694	2	28	9	Y	25	26	1			22
05	800	N	1084	-0-	284	7372	1073	2	11	9	Y	10	20	1			12
06	3000	N	2282	-0-	-718	6654	41	1	2210	2	Y	28	16	1			24
							31	9									
07	3100	N	1609	-0-	-1491	5163	45	1	1542	2	Y	20	22	1			22
							22	9									
08	3100	N	1529	-0-	-1571	3592	40	1	1468	2	Y	19	21	1			20
							21	9									
09	3000	N	921	-0-	-2079	1513	21	1	890	2	Y	9	20	1			9
							10	9									

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

04	DLQ G-10		622	-0-	622	2438	612	2	10	9	Y	9	9	1			8
05	800	N	604	-0-	-196	2242	596	2	8	9	Y	7	8	1			7
06	2926	N	684	-0-	-2242	-0-	12	1	663	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
07	651	N	473	-0-	-178	-0-	13	1	454	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	16	1	588	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	16	1	685	2	Y	7	8	1			7
							8	9									

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

04	DLQ G-10		312	-0-	312	1065	310	2	2	9	Y	2	3	1			2
05	800	N	228	-0-	-572	493	222	2	6	9	Y	5	4	1			3
06	832	N	339	-0-	-493	-0-	6	1	329	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

04	DLQ G-10		858	-0-	858	4589	839	2	19	9	Y	17	17	1			15
05	800	N	1021	-0-	221	4810	1012	2	9	9	Y	8	11	1			12
06	3000	N	946	-0-	-2054	2756	17	1	917	2	Y	11	13	1			10
							12	9									
07	3100	N	736	-0-	-2364	392	21	1	705	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
08	1158	N	766	-0-	-392	-0-	20	1	735	2	Y	10	10	1			10
							11	9									
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1259	2	Y	13	10	1			13
							14	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1270	-0-	1270	4492	1255	2	15	9	Y	14	14	1			12
05	800	N	1057	-0-	257	4749	1040	2	17	9	Y	15	15	1			12
06	3000	N	848	-0-	-2152	2597	15	1	822	2	Y	10	13	1			9
							11	9									
07	3100	N	967	-0-	-2133	464	27	1	927	2	Y	12	8	1			13
							13	9									
08	1473	N	1009	-0-	-464	-0-	27	1	969	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	25	1	1054	2	Y	11	13	1			11
							12	9									

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		914	-0-	914	3573	901	2	13	9	Y	12	12	1			10
05	800	N	597	-0-	-203	3370	588	2	9	9	Y	8	11	1			7
06	3000	N	660	-0-	-2340	1030	12	1	639	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
07	1599	N	569	-0-	-1030	-0-	16	1	545	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	15	1	549	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	15	1	642	2	Y	6	7	1			6
							7	9									

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		932	-0-	932	3059	922	2	10	9	Y	9	10	1			8
05	800	N	815	-0-	15	3074	802	2	13	9	Y	12	11	1			9
06	3000	N	762	-0-	-2238	836	14	1	737	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
07	1567	N	731	-0-	-836	-0-	20	1	701	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
08	806	N	679	-0-	-127	-0-	18	1	652	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	16	1	663	2	Y	7	9	1			7
							8	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1306	-0-	1306	5383	1286	2	20	9	Y	18	19	1			16
05	800	N	1297	-0-	497	5880	1280	2	17	9	Y	15	16	1			15
06	3000	N	1552	-0-	-1448	4432	28	1	1504	2	Y	18	17	1			16
							20	9									
07	3100	N	1216	-0-	-1884	2548	34	1	1165	2	Y	15	15	1			16
							17	9									
08	3100	N	1217	-0-	-1883	665	32	1	1167	2	Y	16	16	1			16
							18	9									
09	2062	N	1397	-0-	-665	-0-	32	1	1350	2	Y	14	16	1			14
							15	9									

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	310	-0-	-80	-0-	309	2	1	9	Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	78	1	437	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	1			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		250	-0-	250	1291	247	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	800	N	229	-0-	-571	720	226	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	945	N	225	-0-	-720	-0-	4	1	219	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	5	1	160	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	5	1	164	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	4	1	182	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	345	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	170	2	3	9	Y	3	4	1			2
06	300	N	153	-0-	-147	-0-	3	1	148	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	231	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1328	-0-	1328	4968	1310	2	18	9	Y	16	16	1			14
05	800	N	1059	-0-	259	5227	1044	2	15	9	Y	14	16	1			12
06	3000	N	913	-0-	-2087	3140	16	1	885	2	Y	11	14	1			9
							12	9									
07	3100	N	926	-0-	-2174	966	26	1	887	2	Y	12	9	1			12
							13	9									
08	2096	N	1130	-0-	-966	-0-	30	1	1085	2	Y	14	12	1			14
							15	9									
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	24	1	1013	2	Y	11	15	1			10
							12	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		693	-0-	693	3062	680	2	13	9	Y	12	12	1			10
05	800	N	843	-0-	43	3105	833	2	10	9	Y	9	9	1			10
06	3000	N	917	-0-	-2083	1022	16	1	889	2	Y	11	11	1			10
							12	9									
07	1755	N	733	-0-	-1022	-0-	20	1	703	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	20	1	715	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	21	1	880	2	Y	9	10	1			9
							10	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		825	-0-	825	2872	815	2	10	9	Y	9	9	1			8
05	800	N	680	-0-	-120	2752	669	2	11	9	Y	10	10	1			8
06	3000	N	770	-0-	-2230	522	14	1	746	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
07	1151	N	629	-0-	-522	-0-	18	1	603	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	17	1	605	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	17	1	702	2	Y	7	8	1			7
							8	9									

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	88	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	1			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	276	1	1557	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	321	1	1	9	Y	1					1

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10		4	-0-	4	6	4	2			Y	-0-	1	1			-0-
*11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		191	-0-	191	191	4	1	185	2	Y	2					2
							2	9									

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1458	-0-	1458	4770	1443	2	15	9	Y	14	14	1			12
05	800	N	1136	-0-	336	5106	1116	2	20	9	Y	18	17	1			13
06	3000	N	1350	-0-	-1650	3456	24	1	1308	2	Y	16	15	1			14
							18	9									
07	3100	N	1033	-0-	-2067	1389	29	1	990	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
08	2509	N	1120	-0-	-1389	-0-	30	1	1076	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
09	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	30	1	1256	2	Y	14	15	1			13
							15	9									

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	147	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	T. A.		73	-0-	73	73	2	1	71	2	Y	-0-	1	1			1
08	T. A.		73	-0-	73	146	2	1	70	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	T. A.		116	-0-	116	262	3	1	112	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1586	-0-	1586	5934	1565	2	21	9	Y	19	20	1	17
05	800	N	1216	-0-	416	6350	1198	2	18	9	Y	16	19	1	14
06	3000	N	1682	-0-	-1318	5032	30	1	1630	2	Y	20	17	1	17
							22	9							
07	3100	N	1335	-0-	-1765	3267	37	1	1279	2	Y	17	16	1	18
							19	9							
08	3100	N	1361	-0-	-1739	1528	36	1	1307	2	Y	16	17	1	17
							18	9							
09	2978	N	1450	-0-	-1528	-0-	33	1	1400	2	Y	15	18	1	14
							17	9							

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

04	DLQ G-10		930	-0-	930	3825	918	2	12	9	Y	11	11	1	10
05	800	N	1067	-0-	267	4092	1052	2	15	9	Y	14	12	1	12
06	3000	N	1052	-0-	-1948	2144	19	1	1019	2	Y	13	14	1	11
							14	9							
07	2976	N	832	-0-	-2144	-0-	23	1	798	2	Y	10	10	1	11
							11	9							
08	1054	N	907	-0-	-147	-0-	24	1	870	2	Y	12	11	1	12
							13	9							
09	1050	N	955	-0-	-95	-0-	22	1	923	2	Y	9	12	1	9
							10	9							

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

04	DLQ G-10		1555	-0-	1555	5600	1535	2	20	9	Y	18	19	1	16
05	800	N	532	-0-	-268	5332	523	2	9	9	Y	8	18	1	6
06	3000	N	522	-0-	-2478	2854	9	1	506	2	Y	6	7	1	5
							7	9							
07	3100	N	705	-0-	-2395	459	20	1	675	2	Y	9	5	1	9
							10	9							
08	966	N	507	-0-	-459	-0-	13	1	486	2	Y	7	9	1	7
							8	9							
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	503	2	Y	5	7	1	5
							6	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1160	-0-	1160	4382	1147	2	13	9	Y	12	13	1			11
05	800	N	902	-0-	102	4484	888	2	14	9	Y	13	14	1			10
06	3000	N	931	-0-	-2069	2415	17	1	901	2	Y	12	12	1			10
							13	9									
07	3100	N	1180	-0-	-1920	495	33	1	1132	2	Y	14	9	1			15
							15	9									
08	1331	N	836	-0-	-495	-0-	22	1	802	2	Y	11	15	1			11
							12	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	17	1	702	2	Y	7	11	1			7
							8	9									

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1339	-0-	1339	4586	1325	2	14	9	Y	13	14	1			12
05	800	N	1069	-0-	269	4855	1051	2	18	9	Y	16	16	1			12
06	3000	N	1217	-0-	-1783	3072	22	1	1178	2	Y	15	14	1			13
							17	9									
07	3100	N	904	-0-	-2196	876	25	1	867	2	Y	11	12	1			12
							12	9									
08	1926	N	1050	-0-	-876	-0-	28	1	1008	2	Y	13	12	1			13
							14	9									
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	32	1	1338	2	Y	14	14	1			13
							15	9									

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		589	-0-	589	3681	572	2	17	9	Y	15	16	1			13
05	800	N	496	-0-	-304	3377	496	2			Y	-0-	7	1			6
06	3000	N	1165	-0-	-1835	1542	21	1	1129	2	Y	14	8	1			12
							15	9									
07	2133	N	591	-0-	-1542	-0-	16	1	567	2	Y	7	11	1			8
							8	9									
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	23	1	833	2	Y	11	8	1			11
							12	9									
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	60	1	2523	2	Y	26	12	1			25
							29	9									

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1126	-0-	1126	3757	1112	2	14	9	Y	13	13	1			11
05	800	N	946	-0-	146	3903	931	2	15	9	Y	14	14	1			11
06	3000	N	980	-0-	-2020	1883	18	1	950	2	Y	11	12	1			10
							12	9									
07	2769	N	886	-0-	-1883	-0-	25	1	849	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
08	961	N	880	-0-	-81	-0-	23	1	846	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	24	1	999	2	Y	10	11	1			10
							11	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2412	-0-	2412	8394	2386	2	26	9	Y	24	25	1			22
05	800	N	1838	-0-	1038	9432	1807	2	31	9	Y	28	29	1			21
06	3000	N	2003	-0-	-997	8435	36	1	1941	2	Y	24	24	1			21
							26	9									
07	3100	N	1233	-0-	-1867	6568	34	1	1182	2	Y	15	19	1			17
							17	9									
08	3100	N	1136	-0-	-1964	4604	30	1	1091	2	Y	14	16	1			15
							15	9									
09	3000	N	2215	-0-	-785	3819	51	1	2140	2	Y	22	15	1			22
							24	9									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1322	-0-	1322	4625	1304	2	18	9	Y	16	16	1			14
05	800	N	1038	-0-	238	4863	1023	2	15	9	Y	14	16	1			12
06	3000	N	1235	-0-	-1765	3098	22	1	1196	2	Y	15	14	1			13
							17	9									
07	3100	N	986	-0-	-2114	984	28	1	945	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
08	1999	N	1015	-0-	-984	-0-	27	1	974	2	Y	13	13	1			13
							14	9									
09	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	28	1	1168	2	Y	12	13	1			12
							13	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		485	-0-	485	1927	476	2	9	9	Y	8	8	1			7
05	800	N	410	-0-	-390	1537	406	2	4	9	Y	4	6	1			5
06	2020	N	483	-0-	-1537	-0-	9	1	467	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	22	1	766	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	20	1	733	2	Y	10	10	1			10
							11	9									
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	20	1	856	2	Y	9	10	1			9
							10	9									

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1378	-0-	1378	5320	1359	2	19	9	Y	17	17	1			15
05	800	N	1036	-0-	236	5556	1022	2	14	9	Y	13	16	1			12
06	3000	N	1201	-0-	-1799	3757	22	1	1164	2	Y	14	14	1			12
							15	9									
07	3100	N	1107	-0-	-1993	1764	31	1	1061	2	Y	14	11	1			15
							15	9									
08	2885	N	1121	-0-	-1764	-0-	30	1	1077	2	Y	13	14	1			14
							14	9									
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	29	1	1205	2	Y	13	15	1			12
							14	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		819	-0-	819	3086	807	2	12	9	Y	11	11	1			9
05	800	N	717	-0-	-83	3003	707	2	10	9	Y	9	10	1			8
06	3000	N	825	-0-	-2175	828	15	1	798	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
07	1369	N	541	-0-	-828	-0-	15	1	519	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
08	713	N	543	-0-	-170	-0-	14	1	521	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
09	840	N	594	-0-	-246	-0-	14	1	573	2	Y	6	7	1			6
							7	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

04	DLQ G-10		205	-0-	205	2038	197	2	8	9	Y	7	7	1			6
05	2163	N	125	-0-	-2038	-0-	125	2			Y	-0-	2	1			4
06	420	N	129	-0-	-291	-0-	2	1	127	2	Y	-0-	2	1			2
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	617	2	Y	7	1	1			8
							8	9									
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

04	DLQ G-10		369	-0-	369	1231	367	2	2	9	Y	2	3	1			2
05	800	N	198	-0-	-602	629	194	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	1518	N	889	-0-	-629	-0-	16	1	861	2	Y	11	4	1			9
							12	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	536	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
09	660	N	343	-0-	-317	-0-	8	1	332	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

04	DLQ G-10		166	-0-	166	1782	151	2	15	9	Y	14	14	1			12
05	800	N	160	-0-	-640	1142	160	2			Y	-0-	2	1			10
06	1313	N	171	-0-	-1142	-0-	3	1	168	2	Y	-0-	2	1			8
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	4	1	138	2	Y	-0-	6	1			2
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

04	85	N	12	-0-	-73	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

04	DLQ G-10		267	-0-	267	1429	264	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	800	N	252	-0-	-548	881	249	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	1170	N	289	-0-	-881	-0-	5	1	281	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	23	1	850	2	Y	11	4	1			11
							12	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	Y	3	11	1			3
							3	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

04	DLQ G-10		1345	-0-	1345	4930	1327	2	18	9	Y	16	16	1			14
05	800	N	1227	-0-	427	5357	1209	2	18	9	Y	16	16	1			14
06	3000	N	1312	-0-	-1688	3669	24	1	1270	2	Y	16	16	1			14
							18	9									
07	3100	N	1014	-0-	-2086	1583	28	1	973	2	Y	12	12	1			14
							13	9									
08	2557	N	974	-0-	-1583	-0-	26	1	936	2	Y	11	13	1			12
							12	9									
09	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	28	1	1177	2	Y	13	13	1			12
							14	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1102	-0-	1102	3344	1090	2	12	9	Y	11	11	1			10
05	800	N	725	-0-	-75	3269	713	2	12	9	Y	11	13	1			8
06	3000	N	893	-0-	-2107	1162	16	1	865	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
07	1850	N	688	-0-	-1162	-0-	19	1	660	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	16	1	597	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
09	900	N	789	-0-	-111	-0-	18	1	762	2	Y	8	8	1			8
							9	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		118	-0-	118	520	116	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	636	N	116	-0-	-520	-0-	116	2			Y	-0-	1	1			1
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	2	1	84	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	2	1	83	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	2	1	87	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
05	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1462	-0-	1462	7547	1448	2	14	9	Y	13	14	1			12
05	800	N	1321	-0-	521	8068	1298	2	23	9	Y	21	18	1			15
06	3000	N	1331	-0-	-1669	6399	24	1	1289	2	Y	16	17	1			14
							18	9									
07	3100	N	1027	-0-	-2073	4326	29	1	984	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
08	3100	N	1043	-0-	-2057	2269	28	1	1002	2	Y	12	13	1			13
							13	9									
09	3000	N	1207	-0-	-1793	476	28	1	1165	2	Y	13	14	1			12
							14	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1043	-0-	1043	3579	1031	2	12	9	Y	11	12	1			10
05	800	N	682	-0-	-118	3461	671	2	11	9	Y	10	12	1			8
06	3000	N	1473	-0-	-1527	1934	26	1	1428	2	Y	17	10	1			15
							19	9									
07	3100	N	1199	-0-	-1901	33	33	1	1149	2	Y	15	14	1			16
							17	9									
08	1264	N	1231	-0-	-33	-0-	32	1	1182	2	Y	15	15	1			16
							17	9									
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	22	1	942	2	Y	9	16	1			9
							10	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		569	-0-	569	1958	561	2	8	9	Y	7	7	1			6
05	800	N	404	-0-	-396	1562	397	2	7	9	Y	6	7	1			5
06	1953	N	391	-0-	-1562	-0-	7	1	380	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	496	N	282	-0-	-214	-0-	8	1	270	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
08	403	N	273	-0-	-130	-0-	7	1	262	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	8	1	339	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1550	-0-	1550	5274	1531	2	19	9	Y	17	17	1			15
05	800	N	1197	-0-	397	5671	1177	2	20	9	Y	18	19	1			14
06	3000	N	1368	-0-	-1632	4039	25	1	1325	2	Y	16	16	1			14
							18	9									
07	3100	N	1225	-0-	-1875	2164	34	1	1174	2	Y	15	13	1			16
							17	9									
08	3100	N	1239	-0-	-1861	303	33	1	1188	2	Y	16	16	1			16
							18	9									
09	1729	N	1426	-0-	-303	-0-	33	1	1378	2	Y	14	16	1			14
							15	9									

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		31	-0-	31	45	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		46	-0-	46	91	1	1	44	2	Y	1					1
							1	9									
09	14B2 EXT		36	-0-	36	127	1	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	709	2	10	9	Y	9	9	1			8
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	719	2	10	9	Y	9	9	1			8
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	23	1	1248	2	Y	16	11	1			13
							18	9									
07	T. A.		694	-0-	694	694	19	1	665	2	Y	9	12	1			10
							10	9									
08	T. A.		1251	-0-	1251	1945	33	1	1201	2	Y	15	9	1			16
							17	9									
09	T. A.		865	-0-	865	2810	20	1	836	2	Y	8	16	1			8
							9	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1483	-0-	1483	5116	1465	2	18	9	Y	16	17	1			14
05	800	N	1236	-0-	436	5552	1216	2	20	9	Y	18	18	1			14
06	3000	N	1304	-0-	-1696	3856	23	1	1263	2	Y	16	16	1			14
							18	9									
07	3100	N	1003	-0-	-2097	1759	28	1	963	2	Y	11	12	1			13
							12	9									
08	2719	N	960	-0-	-1759	-0-	25	1	922	2	Y	12	13	1			12
							13	9									
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	29	1	1214	2	Y	13	13	1			12
							14	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		101	-0-	101	961	97	2	4	9	Y	4	4	1			4
05	800	N	95	-0-	-705	256	95	2			Y	-0-	1	1			3
06	392	N	136	-0-	-256	-0-	2	1	134	2	Y	-0-	2	1			1
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	19	1	651	2	Y	9	1	1			9
							10	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	12	1	429	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	438	2	Y	4	6	1			4
							4	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		324	-0-	324	1118	321	2	3	9	Y	3	4	1			4
05	800	N	155	-0-	-645	473	153	2	2	9	Y	2	4	1			2
06	660	N	187	-0-	-473	-0-	3	1	182	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	12	1	402	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	323	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	339	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1098	-0-	1098	3992	1084	2	14	9	Y	13	13	1			11
05	800	N	877	-0-	77	4069	864	2	13	9	Y	12	13	1			10
06	3000	N	1097	-0-	-1903	2166	20	1	1063	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
07	3100	N	1080	-0-	-2020	146	30	1	1036	2	Y	13	10	1			14
							14	9									
08	1278	N	1132	-0-	-146	-0-	30	1	1087	2	Y	14	14	1			14
							15	9									
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	28	1	1179	2	Y	13	15	1			12
							14	9									

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		264	-0-	264	976	261	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	800	N	214	-0-	-586	390	212	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	638	N	248	-0-	-390	-0-	4	1	240	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	7	1	236	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	5	1	182	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	5	1	193	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		733	-0-	733	2659	723	2	10	9	Y	9	9	1			8
05	800	N	700	-0-	-100	2559	690	2	10	9	Y	9	9	1			8
06	3000	N	802	-0-	-2198	361	14	1	778	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
07	936	N	575	-0-	-361	-0-	16	1	550	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	18	1	673	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	17	1	732	2	Y	7	9	1			7
							8	9									

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		179	-0-	179	1311	173	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	800	N	150	-0-	-650	661	150	2			Y	-0-	2	1			2
06	814	N	153	-0-	-661	-0-	153	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	109	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			1

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		280	-0-	280	1157	277	2	3	9	Y	3	5	1			4
05	800	N	255	-0-	-545	612	253	2	2	9	Y	2	3	1			3
06	839	N	227	-0-	-612	-0-	4	1	221	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	6	1	200	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	5	1	191	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	5	1	220	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1564	-0-	1564	3988	1555	2	9	9	Y	8	8	1			7
05	800	N	741	-0-	-59	3929	720	2	21	9	Y	19	18	1			8
06	3000	N	803	-0-	-2197	1732	14	1	778	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
07	2319	N	587	-0-	-1732	-0-	16	1	562	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
08	744	N	231	-0-	-513	-0-	6	1	222	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
09	810	N	189	-0-	-621	-0-	4	1	183	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1065	-0-	1065	3952	1051	2	14	9	Y	13	13	1			11
05	800	N	1145	-0-	345	4297	1128	2	17	9	Y	15	13	1			13
06	3000	N	1128	-0-	-1872	2425	20	1	1093	2	Y	14	15	1			12
							15	9									
07	2902	N	477	-0-	-2425	-0-	13	1	457	2	Y	6	11	1			7
							7	9									
08	1147	N	846	-0-	-301	-0-	22	1	812	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
09	1110	N	984	-0-	-126	-0-	23	1	950	2	Y	10	11	1			10
							11	9									

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		350	-0-	350	2239	340	2	10	9	Y	9	9	1			8
05	800	N	236	-0-	-564	1675	236	2			Y	-0-	5	1			3
06	1839	N	164	-0-	-1675	-0-	3	1	159	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	372	N	204	-0-	-168	-0-	6	1	195	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	3	1	122	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	3	1	109	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		877	-0-	877	3321	865	2	12	9	Y	11	11	1			10
05	800	N	604	-0-	-196	3125	596	2	8	9	Y	7	10	1			7
06	3000	N	652	-0-	-2348	777	12	1	631	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
07	1284	N	507	-0-	-777	-0-	14	1	486	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	16	1	593	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	731	2	Y	7	8	1			7
							8	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1248	-0-	1248	4273	1236	2	12	9	Y	11	12	1			10
05	800	N	753	-0-	-47	4226	739	2	14	9	Y	13	15	1			8
06	3000	N	672	-0-	-2328	1898	12	1	650	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
07	2948	N	1050	-0-	-1898	-0-	29	1	1007	2	Y	13	6	1			14
							14	9									
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	22	1	801	2	Y	10	13	1			11
							11	9									
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	19	1	809	2	Y	8	11	1			8
							9	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		383	-0-	383	2590	372	2	11	9	Y	10	11	1			9
05	800	N	253	-0-	-547	2043	253	2			Y	-0-	4	1			5
06	2366	N	323	-0-	-2043	-0-	6	1	316	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	403	N	204	-0-	-199	-0-	6	1	195	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	248	N	128	-0-	-120	-0-	3	1	123	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	330	N	144	-0-	-186	-0-	3	1	140	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1234	-0-	1234	4637	1217	2	17	9	Y	15	15	1			13
05	800	N	1013	-0-	213	4850	999	2	14	9	Y	13	15	1			11
06	3000	N	1108	-0-	-1892	2958	20	1	1074	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
07	3100	N	1047	-0-	-2053	905	29	1	1003	2	Y	14	11	1			14
							15	9									
08	1981	N	1076	-0-	-905	-0-	28	1	1034	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	28	1	1198	2	Y	12	14	1			12
							13	9									

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1019	-0-	1019	3749	1007	2	12	9	Y	11	12	1			10
05	800	N	374	-0-	-426	3323	367	2	7	9	Y	6	12	1			4
06	3000	N	357	-0-	-2643	680	6	1	345	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	1183	N	503	-0-	-680	-0-	14	1	482	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	9	1	328	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
09	360	N	140	-0-	-220	-0-	3	1	136	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		66	-0-	66	386	62	2	4	9	Y	4	6	1			5
*03	DLQ G-10		52	-0-	52	438	52	2			Y	-0-	2	1			3
*04	DLQ G-10		19	-0-	19	457	19	2			Y	-0-	3	1			-0-
*05	486	N	29	-0-	-457	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		102	-0-	102	788	102	2			Y	-0-	5	1			3
05	800	N	70	-0-	-730	58	70	2			Y	-0-	2	1			1
06	135	N	77	-0-	-58	-0-	1	1	75	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	2	1	72	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1828	-0-	1828	5349	1824	2	4	9	Y	4					6
05	800	N	-0-	-0-	-800	4549					Y	2					8
06	3000	N	1765	-0-	-1235	3314	1761	2	4	9	Y	4					12
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	214					Y	-0-					12
08	2036	N	1822	-0-	-214	-0-	274	1	1546	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
09	540	N	340	-0-	-200	-0-	308	1	32	9	Y	29					31

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1179	-0-	1179	4263	1165	2	14	9	Y	13	14	1			12
05	800	N	1073	-0-	273	4536	1058	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	3000	N	1122	-0-	-1878	2658	20	1	1087	2	Y	14	14	1			12
							15	9									
07	3100	N	928	-0-	-2172	486	26	1	890	2	Y	11	11	1			12
							12	9									
08	1430	N	944	-0-	-486	-0-	25	1	906	2	Y	12	12	1			12
							13	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	26	1	1106	2	Y	11	12	1			11
							12	9									

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2201	-0-	2201	6673	2201	2			Y	-0-					-0-
05	800	N	-0-	-0-	-800	5873					Y	-0-					-0-
06	3000	N	2050	-0-	-950	4923	2050	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	1823					Y	-0-					-0-
08	3100	N	2252	-0-	-848	975	339	1	1913	2	Y	-0-					-0-
09	1411	N	436	-0-	-975	-0-	436	1			Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		72	-0-	72	634	72	2			Y	-0-	3	1			10
05	679	N	45	-0-	-634	-0-	45	2			Y	-0-	1	1			9
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	Y	-0-	1	1			8
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-	6	1			2
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	390	N	73	-0-	-317	-0-	2	1	70	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1443	-0-	1443	4428	1430	2	13	9	Y	12	13	1			11
05	800	N	1236	-0-	436	4864	1214	2	22	9	Y	20	17	1			14
06	3000	N	1532	-0-	-1468	3396	27	1	1484	2	Y	19	17	1			16
							21	9									
07	3100	N	1655	-0-	-1445	1951	46	1	1586	2	Y	21	15	1			22
							23	9									
08	3100	N	1205	-0-	-1895	56	32	1	1156	2	Y	15	21	1			16
							17	9									
09	1390	N	1334	-0-	-56	-0-	31	1	1289	2	Y	13	16	1			13
							14	9									

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1386	-0-	1386	5404	1368	2	18	9	Y	16	17	1			14
05	800	N	1002	-0-	202	5606	988	2	14	9	Y	13	16	1			11
06	3000	N	1382	-0-	-1618	3988	25	1	1338	2	Y	17	14	1			14
							19	9									
07	3100	N	805	-0-	-2295	1693	22	1	772	2	Y	10	13	1			11
							11	9									
08	2651	N	958	-0-	-1693	-0-	25	1	920	2	Y	12	11	1			12
							13	9									
09	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	28	1	1165	2	Y	12	12	1			12
							13	9									

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		326	-0-	326	1482	319	2	7	9	Y	6	6	1			5
05	800	N	273	-0-	-527	955	271	2	2	9	Y	2	4	1			3
06	1291	N	336	-0-	-955	-0-	6	1	326	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	8	1	274	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	9	1	371	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	94	N	10	-0-	-84	-0-	10	2			Y	-0-	1	1			-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		10	-0-	10	20	10	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		11	-0-	11	31	11	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	391	2	Y	5					5
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	555	2	Y	6	5	1			6

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

04	DLQ G-10		398	-0-	398	2078	394	2	4	9	Y	4	8	1			7
05	800	N	346	-0-	-454	1624	344	2	2	9	Y	2	5	1			4
06	1971	N	347	-0-	-1624	-0-	6 6	1 9	335	2	Y	5	5	1			4
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	9 3	1 9	320	2	Y	3	3	1			4
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	8 4	1 9	304	2	Y	4	4	1			4
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	8 3	1 9	317	2	Y	3	4	1			3

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

04	DLQ G-10		986	-0-	986	3092	976	2	10	9	Y	9	10	1			8
05	800	N	644	-0-	-156	2936	632	2	12	9	Y	11	12	1			7
06	3000	N	802	-0-	-2198	738	14 11	1 9	777	2	Y	10	9	1			8
07	1488	N	750	-0-	-738	-0-	21 11	1 9	718	2	Y	10	8	1			10
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	736	2	Y	10	10	1			10
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	831	2	Y	8	10	1			8

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

04	DLQ G-10		1000	-0-	1000	3638	987	2	13	9	Y	12	12	1			10
05	800	N	779	-0-	-21	3617	767	2	12	9	Y	11	12	1			9
06	3000	N	545	-0-	-2455	1162	10 8	1 9	527	2	Y	7	10	1			6
07	1507	N	345	-0-	-1162	-0-	10 4	1 9	331	2	Y	4	5	1			5
08	775	N	424	-0-	-351	-0-	11 6	1 9	407	2	Y	5	5	1			5
09	540	N	449	-0-	-91	-0-	10 4	1 9	435	2	Y	4	5	1			4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1450	-0-	1450	5612	1431	2	19	9	Y	17	17	1			15
05	800	N	1124	-0-	324	5936	1107	2	17	9	Y	15	17	1			13
06	3000	N	1207	-0-	-1793	4143	22	1	1168	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
07	3100	N	711	-0-	-2389	1754	20	1	682	2	Y	8	11	1			10
							9	9									
08	2922	N	1168	-0-	-1754	-0-	31	1	1122	2	Y	14	9	1			15
							15	9									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	31	1	1296	2	Y	13	15	1			13
							14	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		11	-0-	11	29	11	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	3	-0-	-29	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		411	-0-	411	1372	410	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	800	N	104	-0-	-696	676	98	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	812	N	136	-0-	-676	-0-	2	1	133	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	106	-0-	-297	-0-	3	1	102	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	2	1	83	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		172	-0-	172	1491	163	2	9	9	Y	8	8	1			7
05	800	N	65	-0-	-735	756	65	2			Y	-0-	2	1			5
06	848	N	92	-0-	-756	-0-	2	1	90	2	Y	-0-	1	1			4
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	1	1	44	2	Y	-0-	3	1			1
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	1	1	57	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		715	-0-	715	2430	708	2	7	9	Y	6	7	1			6
05	800	N	459	-0-	-341	2089	451	2	8	9	Y	7	8	1			5
06	2779	N	690	-0-	-2089	-0-	12	1	669	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
07	744	N	645	-0-	-99	-0-	18	1	617	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	15	1	535	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	15	1	616	2	Y	6	7	1			6
							7	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		361	-0-	361	1380	357	2	4	9	Y	4	5	1			4
05	800	N	318	-0-	-482	898	314	2	4	9	Y	4	4	1			4
06	1231	N	333	-0-	-898	-0-	6	1	324	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	7	1	255	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	7	1	262	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	330	N	244	-0-	-86	-0-	6	1	235	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		394	-0-	394	1576	388	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	800	N	355	-0-	-445	1131	351	2	4	9	Y	4	5	1			4
06	1698	N	567	-0-	-1131	-0-	10	1	549	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
07	403	N	338	-0-	-65	-0-	9	1	325	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	9	1	309	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	570	N	436	-0-	-134	-0-	10	1	422	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		635	-0-	635	2308	626	2	9	9	Y	8	8	1			7
05	800	N	554	-0-	-246	2062	546	2	8	9	Y	7	8	1			6
06	2741	N	679	-0-	-2062	-0-	12	1	658	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	16	1	535	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	16	1	596	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	16	1	695	2	Y	7	8	1			7
							8	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		493	-0-	493	1759	486	2	7	9	Y	6	6	1			5
05	800	N	367	-0-	-433	1326	361	2	6	9	Y	5	6	1			4
06	1754	N	428	-0-	-1326	-0-	8	1	414	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	496	N	245	-0-	-251	-0-	7	1	235	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	372	N	262	-0-	-110	-0-	7	1	252	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	8	1	328	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		782	-0-	782	2496	773	2	9	9	Y	8	9	1			7
05	800	N	278	-0-	-522	1974	272	2	6	9	Y	5	9	1			3
06	2228	N	254	-0-	-1974	-0-	5	1	245	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	620	N	266	-0-	-354	-0-	7	1	256	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	296	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	14	1	592	2	Y	6	4	1			6
							7	9									

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		807	-0-	807	2753	796	2	11	9	Y	10	10	1			9
05	800	N	686	-0-	-114	2639	676	2	10	9	Y	9	10	1			8
06	3000	N	843	-0-	-2157	482	15	1	817	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
07	1139	N	657	-0-	-482	-0-	18	1	630	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	675	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	20	1	833	2	Y	8	9	1			8
							9	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1491	-0-	1491	5191	1473	2	18	9	Y	16	17	1			14
05	800	N	1267	-0-	467	5658	1247	2	20	9	Y	18	18	1			14
06	3000	N	1486	-0-	-1514	4144	27	1	1439	2	Y	18	17	1			15
							20	9									
07	3100	N	1168	-0-	-1932	2212	33	1	1118	2	Y	15	14	1			16
							17	9									
08	3100	N	1162	-0-	-1938	274	31	1	1116	2	Y	14	15	1			15
							15	9									
09	1583	N	1309	-0-	-274	-0-	30	1	1265	2	Y	13	15	1			13
							14	9									

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		552	-0-	552	3668	537	2	15	9	Y	14	14	1			12
05	800	N	410	-0-	-390	3278	410	2			Y	-0-	6	1			6
06	3000	N	498	-0-	-2502	776	9	1	483	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
07	1870	N	1094	-0-	-776	-0-	31	1	1048	2	Y	14	5	1			14
							15	9									
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	28	1	1036	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	27	1	1141	2	Y	11	14	1			11
							12	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1012	-0-	1012	3380	1002	2	10	9	Y	9	10	1			8
05	800	N	824	-0-	24	3404	810	2	14	9	Y	13	12	1			9
06	3000	N	828	-0-	-2172	1232	15	1	801	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
07	1869	N	637	-0-	-1232	-0-	18	1	610	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
08	837	N	735	-0-	-102	-0-	19	1	707	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	18	1	774	2	Y	9	10	1			8
							10	9									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	813	2	10	9	N	9	9	1			8
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	661	2	11	9	N	10	10	1			8
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	13	1	685	2	N	8	9	1			7
							9	9									
07	837	N	612	-0-	-225	-0-	17	1	586	2	N	8	7	1			8
							9	9									
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	17	1	605	2	N	8	8	1			8
							9	9									
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	16	1	692	2	N	7	8	1			7
							8	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

04	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					30
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					30
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	21	1	503	3	N	-0-					30
07	495	X	495	-0-	-0-	-0-	17	1	478	3	N	-0-					30
*08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	20	1	487	3	N	-0-					30
09	452	X	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	3	N	-0-					30

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ELMS OIL COMPANY 250120
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					5
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					5
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					5
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					5
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					5

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	20	R	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	N	2					31
05	713	N	535	-0-	-178	-0-	533	2	2	9	N	2	21	1			12
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	N	1					13
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					13
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					13
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					13

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

04	2250	X	2177	-0-	-73	-0-	2177	2			N	-0-					8
05	2325	X	1717	-0-	-608	-0-	1717	2			N	-0-					8
06	2250	X	1865	-0-	-385	-0-	1865	2			N	-0-					8
07	2325	X	2054	-0-	-271	-0-	2054	2			N	-0-					8
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					8
*09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					8

HIBBARD ENERGY, LP 383757
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					60
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					60
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					60
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					60
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					60
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					60

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	480	N	3	-0-	-477	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			N	-0-					210
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					210
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-					210
07	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					210
08	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	2			N	-0-					210
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					210

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

04	690	N	539	-0-	-151	-0-	538	2	1	9	N	1					71
05	713	N	626	-0-	-87	-0-	622	2	4	9	N	4					75
06	630	N	487	-0-	-143	-0-	487	2			N	-0-					75
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	499	2	8	9	N	7	1	8			81
08	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					81
09	480	N	349	-0-	-131	-0-	346	2	3	9	N	3					84

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

04	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11367	2	7	9	Y	6					89
05	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10118	2	8	9	Y	7	60	1			36
06	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			Y	-0-					36
07	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10418	2	1	9	Y	1					37
08	DLQ G-10		10260	-0-	10260	10260	10259	2	1	9	Y	1					38
09	19608	X	9348	-0-	-10260	-0-	9348	2			Y	-0-					38

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	392	-0-	-538	-0-	392	2			N	-0-					148
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1131	2	74	9	N	67	3	8			212
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1351	2	44	9	N	40	159	1	1	8	92
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	941	2	8	9	N	7	1	8			98
08	1209	N	960	-0-	-249	-0-	940	2	20	9	N	18	2	8			114
09	1410	N	624	-0-	-786	-0-	624	2			N	-0-					114

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	789	2	13	9	N	12					135
05	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					135
06	630	N	285	-0-	-345	-0-	285	2			N	-0-					135
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	844	2	11	9	N	10					145
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1040	2	3	9	N	3	132	1			16
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1087	2	11	9	N	10					26

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	Y	1					22
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	Y	3	17	1			8
06	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			Y	-0-					8
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					8
09	717	N	369	-0-	-348	-0-	369	2			Y	-0-					8

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					21
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					21
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					21
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					21
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					21
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					21

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2023

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		488	-0-	488	488	488	2			Y	-0-					-0-
09	777	N	289	-0-	-488	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

04	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1701	2	1	9	N	1	1	8			38
05	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1849	2			N	-0-					38
06	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	1772	2			N	-0-					38
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					38
*08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1755	2	6	9	N	5					43
*09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	2	2	9	N	2					45

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					13
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					13
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					13
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	N	2					15
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					15
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					15

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

04	DLQ G-10		3367	-0-	3367	18594	3366	2	1	9	Y	1					21
05	22037	X	3443	-0-	-18594	-0-	3440	2	3	9	Y	3	15	1			9
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			Y	-0-					9
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					9
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-					9
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3366	2	1	9	Y	1	1	8			9

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

04	1920	N	1546	-0-	-374	-0-	1546	2			N	-0-					15
05	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	2			N	-0-					15
06	1560	N	727	-0-	-833	-0-	727	2			N	-0-					15
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					15
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					15
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					15

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					5
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1106	2	3	9	N	3					63
05	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1183	2	10	9	N	9					72
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					72
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					72
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1					73
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					73

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1839	-0-	-1161	10526	1837	2	2	9	Y	2					39
05	3100	N	1977	-0-	-1123	9403	1977	2			Y	-0-					39
06	3000	N	1990	-0-	-1010	8393	1988	2	2	9	Y	2					41
07	3100	N	1445	-0-	-1655	6738	1443	2	2	9	Y	2					43
08	3000	N	2141	-0-	-859	5879	2141	2			Y	-0-					43
09	3000	N	1290	-0-	-1710	4169	1290	2			Y	-0-					43

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	936	-0-	-804	-0-	934	2	2	9	N	2	1	8			63
05	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					63
06	1740	X	1624	-0-	-116	-0-	1609	2	15	9	N	14					77
07	1705	X	1587	-0-	-118	-0-	1587	2			N	-0-					77
*08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					77
*09	1830	X	1402	-0-	-428	-0-	1402	2			N	-0-					77

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	964	-0-	-86	-0-	964	2			N	-0-					20
05	1085	N	590	-0-	-495	-0-	590	2			N	-0-					20
06	1050	N	413	-0-	-637	-0-	413	2			N	-0-					20
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					20
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					20
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					20

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					47
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					47
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					47
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					47
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					47

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			Y	-0-					55
05	899	N	761	-0-	-138	-0-	749	2	12	9	Y	11					66
06	870	N	649	-0-	-221	-0-	649	2			Y	-0-					66
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					66
*08	DLQ G-10		425	-0-	425	425	425	2			Y	-0-					66
*09	985	N	560	-0-	-425	-0-	560	2			Y	-0-					66

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			Y	-0-					9
05	7347	X	6737	-0-	-610	-0-	6736	2	1	9	Y	1	6	1			4
06	7110	X	6783	-0-	-327	-0-	6783	2			Y	-0-					4
07	7347	X	6614	-0-	-733	-0-	6614	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		6365	-0-	6365	6365	6365	2			Y	-0-					4
09	12453	X	6088	-0-	-6365	-0-	6088	2			Y	-0-					4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					15
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					15
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					15
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					15
*08	DLQ G-10		255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-	11	1			4
*09	263	N	8	-0-	-255	-0-	8	2			Y	-0-					4

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	1176	2	3	9	N	3					35
05	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1239	2			N	-0-					35
06	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	1165	2	6	9	N	5					40
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					40
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					40
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	N	2					42

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1275	-0-	1275	2759	1275	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2759					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1104	-0-	1104	3863	1104	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1536	2	2	9	Y	2					56
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					56
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					56
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					56
*08	DLQ G-10		1424	-0-	1424	1424	1424	2			Y	-0-					56
*09	2298	N	874	-0-	-1424	-0-	874	2			Y	-0-					56

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	1226	2			Y	-0-					37
05	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1062	2	2	9	Y	2					39
06	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	1215	2			Y	-0-					39
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1678	2	2	9	Y	2					41
08	DLQ G-10		1724	-0-	1724	1724	1724	2			Y	-0-					41
09	3000	N	1591	-0-	-1409	315	1591	2			Y	-0-					41

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1948	-0-	-1052	7828	1936	2	12	9	Y	11	1	8			114
05	3100	N	1650	-0-	-1450	6378	1648	2	2	9	Y	2					116
06	3000	N	1494	-0-	-1506	4872	1485	2	9	9	Y	8					124
07	3100	N	1512	-0-	-1588	3284	1510	2	2	9	Y	2					126
*08	3000	N	1595	-0-	-1405	1879	1595	2			Y	-0-	95	1			31
*09	3000	N	1547	-0-	-1453	426	1547	2			Y	-0-					31

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1468	-0-	-1532	5752	1468	2			Y	-0-					6
05	3100	N	1412	-0-	-1688	4064	1412	2			Y	-0-	4	1			2
06	3000	N	1463	-0-	-1537	2527	1462	2	1	9	Y	1					3
07	3100	N	1459	-0-	-1641	886	1459	2			Y	-0-					3
08	2242	N	1356	-0-	-886	-0-	1356	2			Y	-0-					3
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	761	2	4	9	N	4	1	8			50
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					50
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					50
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					50
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	770	2	15	9	N	14					64
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					64

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					22
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	N	3					25
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					25
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	N	1	1	8			25
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					25
*09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					25

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1329	-0-	-1671	4657	1329	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1328	-0-	-1772	2885	1328	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1258	-0-	-1742	1143	1258	2			Y	-0-					-0-
07	2416	N	1273	-0-	-1143	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	822	2	12	9	N	11	1	8			97
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					97
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					97
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					97
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-	74	1			23
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					23

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2238	2	11	9	N	10					92
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					92
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1971	2	6	9	N	5					97
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2167	2	3	9	N	3	1	8			99
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-	73	1			26
*09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					26

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					62
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	722	2	50	9	N	45					107
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					107
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					107
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					107
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					107

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1219	2	6	9	Y	5					82
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					82
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1048	2	17	9	Y	15					97
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					97
08	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	1346	2			Y	-0-	77	1			20
09	2666	N	1320	-0-	-1346	-0-	1320	2			Y	-0-					20

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1762	N	1489	-0-	-273	-0-	1489	2			Y	-0-					20
05	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	2			Y	-0-					20
06	1620	N	837	-0-	-783	-0-	837	2			Y	-0-					20
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					20
*08	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1169	1169	2			Y	-0-	16	1			4
*09	2463	N	1294	-0-	-1169	-0-	1294	2			Y	-0-					4

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	71	-0-	-2929	1423	68	2	3	9	Y	3					21
05	2634	N	1211	-0-	-1423	-0-	1211	2			Y	-0-					21
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					21
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					21
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					21
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					21

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		106	-0-	106	382	105	2	1	9	Y	1					15
05	DLQ G-10		174	-0-	174	556	174	2			Y	-0-	12	1			3
06	DLQ G-10		92	-0-	92	648	92	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		125	-0-	125	773	125	2			Y	-0-					3
*08	902	N	129	-0-	-773	-0-	129	2			Y	-0-					3
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2954	N	1214	-0-	-1740	-0-	1214	2			Y	-0-					45
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1312	2	2	9	Y	2					47
06	2340	N	1566	-0-	-774	-0-	1566	2			Y	-0-					47
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	Y	2					49
08	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	1092	2			Y	-0-					49
09	2128	N	1036	-0-	-1092	-0-	1036	2			Y	-0-					49

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

04	2760	X	2008	-0-	-752	-0-	2005	2	3	9	Y	3	1	8			28
05	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	3054	2	2	9	Y	2	19	1			11
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					11
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3333	2	1	9	Y	1	1	8			11
*08	DLQ G-10		2230	-0-	2230	2230	2230	2			Y	-0-					11
*09	4759	X	2529	-0-	-2230	-0-	2526	2	3	9	Y	3	3	8			11

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

04	3000	N	1411	-0-	-1589	8854	1408	2	3	9	Y	3					37
05	3100	N	2006	-0-	-1094	7760	2003	2	3	9	Y	3	25	1			15
06	3000	N	1820	-0-	-1180	6580	1820	2			Y	-0-					15
07	3100	N	1646	-0-	-1454	5126	1646	2			Y	-0-					15
08	3000	N	1674	-0-	-1326	3800	1673	2	1	9	Y	1					16
09	3000	N	1653	-0-	-1347	2453	1653	2			Y	-0-					16

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					13
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					13
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-					13
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					13
*08	DLQ G-10		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-	11	1			2
*09	655	N	461	-0-	-194	-0-	461	2			Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

04	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					5
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					5
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					5
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					5
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					5
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					5

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					53
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					53
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					53
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					53
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					53
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					53

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					28
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					28
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					28
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					28
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					28
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					28

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

04	1020	N	525	-0-	-495	-0-	525	2			N	-0-					43
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					43
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					43
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					43
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					43
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					43

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					20
05	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	1297	2			N	-0-					20
06	1320	N	1107	-0-	-213	-0-	1107	2			N	-0-					20
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					20
08	1302	N	963	-0-	-339	-0-	963	2			N	-0-					20
09	1110	N	676	-0-	-434	-0-	676	2			N	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

04	360	N	108	-0-	-252	-0-	108	2			N	-0-					8
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					8
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					8
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					8
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					8
09	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	837	N	558	-0-	-279	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*08	14B2	EXT	332	-0-	332	332	332	2			Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-					27

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	2			N	-0-					145
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					145
06	360	N	118	-0-	-242	-0-	118	2			N	-0-					145
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9	N	7					152

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					32
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					32
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					32
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					32
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					32
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					32

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					5
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					5
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					148
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					148
06	810	N	463	-0-	-347	-0-	463	2			N	-0-					148
07	775	N	492	-0-	-283	-0-	492	2			N	-0-					148
08	775	N	506	-0-	-269	-0-	506	2			N	-0-					148
09	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	2			N	-0-					148

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					3
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					3
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					3
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					3
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					3
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					3

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	304	-0-	-236	-0-	304	2			N	-0-					3
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					3
06	450	N	100	-0-	-350	-0-	100	2			N	-0-					3
07	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					3
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					3
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					3

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					7
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					7
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					7
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					7
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					7
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					7

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2502	-0-	-498	347	2502	2			N	-0-					17
05	2398	N	2051	-0-	-347	-0-	2051	2			N	-0-					17
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					17
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					17
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					17
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					17

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					72
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					72
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	3					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					140
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	10					150
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					197

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2533	-0-	-467	7761	208	1	2325	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2518	-0-	-582	7179	213	1	2305	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1896	-0-	-1104	6075	186	1	1710	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2159	-0-	-941	5134	205	1	1954	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1911	-0-	-1189	3945	183	1	1728	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1660	-0-	-1340	2605	170	1	1490	2	Y	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	924	-0-	-156	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	868	N	22	-0-	-846	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	900	N	220	-0-	-680	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	961	N	16	-0-	-945	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	560	2	Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	53	1	570	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	57	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	58	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	57	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	57	1	498	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	557	-0-	-103	-0-	46	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	53	1	488	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	53	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	60	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	393	-0-	-147	-0-	40	1	353	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

04	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

04	3000	N	1606	-0-	-1394	1461	132	1	1474	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1691	-0-	-1409	52	143	1	1548	2	Y	-0-					-0-
06	1645	N	1593	-0-	-52	-0-	157	1	1436	2	Y	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	166	1	1585	2	Y	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	170	1	1599	2	Y	-0-					-0-
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	168	1	1473	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

04	390	N	302	-0-	-88	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	61	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	66	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	66	1	626	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	67	1	634	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	65	1	571	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

04	300	N	256	-0-	-44	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	22	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	22	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	2	Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	39	1	343	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2128	-0-	-872	4882	175	1	1953	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1828	-0-	-1272	3610	155	1	1673	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1796	-0-	-1204	2406	177	1	1619	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2114	-0-	-986	1420	201	1	1913	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2075	-0-	-1025	395	199	1	1876	2	Y	-0-					-0-
09	2214	N	1819	-0-	-395	-0-	186	1	1633	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1542	-0-	-1458	2109	127	1	1415	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1594	-0-	-1506	603	135	1	1459	2	Y	-0-					-0-
06	2138	N	1535	-0-	-603	-0-	151	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	168	1	1603	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	181	1	1710	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	155	1	1361	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	45	1	481	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	50	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	49	1	462	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	49	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	51	1	449	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	475	-0-	-2525	1061	39	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	1328	N	267	-0-	-1061	-0-	23	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	257	-0-	-493	-0-	25	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	229	-0-	-267	-0-	22	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	64	-0-	-215	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	60	-0-	-210	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	69	-0-	-148	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	29	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	32	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	34	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	33	1	292	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1867	-0-	-1133	5087	153	1	1714	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1792	-0-	-1308	3779	152	1	1640	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1976	-0-	-1024	2755	194	1	1782	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1715	-0-	-1385	1370	163	1	1552	2	Y	-0-					-0-
08	2866	N	1496	-0-	-1370	-0-	143	1	1353	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	147	1	1288	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	10	1	109	2	Y	3					127
							3	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	69					196
							76	9									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	Y	10					206
							11	9									
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					206
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					206
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	12	1	101	2	Y	-0-					206

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	841	-0-	-149	-0-	69	1	772	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	71	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	81	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	85	1	814	2	Y	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	88	1	825	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	83	1	726	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	20	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	17	1	152	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	273	1	3050	2	Y	-0-					-0-
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	278	1	3004	2	Y	-0-					-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	301	1	2758	2	Y	-0-					-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	299	1	2849	2	Y	-0-					-0-
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	298	1	2813	2	Y	-0-					-0-
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	299	1	2618	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

04	3000 N	2018	-0-	-982	5078	166	1	1852	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2107	-0-	-993	4085	178	1	1929	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1992	-0-	-1008	3077	196	1	1796	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2010	-0-	-1090	1987	191	1	1819	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	1866	-0-	-1234	753	179	1	1687	2	Y	-0-					-0-
09	2430 N	1677	-0-	-753	-0-	172	1	1505	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

04	3000 N	2179	-0-	-821	6351	179	1	2000	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2187	-0-	-913	5438	185	1	2002	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2123	-0-	-877	4561	209	1	1914	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2264	-0-	-836	3725	215	1	2049	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2333	-0-	-767	2958	224	1	2109	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2450	-0-	-550	2408	251	1	2199	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	424	3	Y	2					52
							2	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	41	1	248	3	Y	-0-					52
06	510	N	110	-0-	-400	-0-	19	1	91	3	Y	-0-					52
07	527	X	179	-0-	-348	-0-	29	1	150	3	Y	-0-					52
08	527	X	60	-0-	-467	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					52
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					52

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	423					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	423					Y	-0-					-0-
06	423	X	-0-	-0-	-423	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	1881	-0-	-2499	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
07	3348	X	200	-0-	-3148	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	213	-0-	-283	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	147	-0-	-243	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
07	620	X	376	-0-	-244	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
08	620	X	281	-0-	-339	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	820	3	11	9	Y	10					39
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	895	3	7	9	Y	6	34	1			11
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	692	3	1	9	Y	1					12
07	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2917	3	1	9	Y	1					13
08	3100	N	4422	-0-	1322	1322	4410	3	12	9	Y	11					24
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	632					Y	NO RPT					24

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	645	-0-	-765	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	76	-0-	-1164	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	247	-0-	-435	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
08	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1888	-0-	-62	-0-	1862	3	26	9	Y	24					100
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	40	1			60
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					60
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					60
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1415	3	21	9	Y	19	36	1			43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	3	1	9	Y	1					4
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	2	1			2
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					2
07	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					2
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2475	3	2	9	Y	2	1	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3056	3	4	9	Y	4					15
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2703	3	2	9	Y	2	13	1			4
06	2610	X	2096	-0-	-514	-0-	2095	3	1	9	Y	1					5
07	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	2933	3			Y	-0-					5
08	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	2997	3	4	9	Y	4					9
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					9

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	27	-0-	-376	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	288	-0-	-208	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					75
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1177	3	7	9	N	6					81
06	1020	N	699	-0-	-321	-0-	699	3			N	-0-					81
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					81
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1039	3	2	9	N	2					83
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					83

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					63
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					63
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	645	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	529	-0-	-215	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	537	-0-	-114	-0-	536	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
08	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	142	3	3	9	Y	3					17
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	85	3	9	9	Y	8	7	1			18
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					18
07	155	N	69	-0-	-86	-0-	67	3	2	9	Y	2					20
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	43	3	3	9	Y	3	12	1			11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3360	3	26	9	Y	24					95
05	3162	X	413	-0-	-2749	-0-	400	3	13	9	Y	12	37	1			70
06	3450	X	337	-0-	-3113	-0-	322	3	15	9	Y	14					84
07	3565	X	2554	-0-	-1011	-0-	2546	3	8	9	Y	7					91
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3918	3	62	9	Y	56	54	1			93
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					93

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	221	1	1100	3	Y	-0-					1
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	132	1	880	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
06	1200	N	800	-0-	-400	-0-	87	1	711	3	Y	2					6
							2	9									
07	1364	N	915	-0-	-449	-0-	80	1	831	3	Y	4					10
							4	9									
08	1023	N	878	-0-	-145	-0-	82	1	793	3	Y	3					13
							3	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					13

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	3	3	9	N	3					192
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	797	3	9	9	N	8					200
06	870	N	490	-0-	-380	-0-	490	3			N	-0-					200
07	930	N	432	-0-	-498	-0-	432	3			N	-0-					200
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					200
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					200

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2002	3	6	9	Y	5	24	1			27
05	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	2150	3	4	9	Y	4					31
06	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	1641	3	1	9	Y	1	15	1			17
07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2384	3	7	9	Y	6					23
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2190	3	3	9	Y	3					26
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					26

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	990	-0-	-450	-0-	125	1	824	3	Y	37	114	1			73
							41	9									
05	930	N	862	-0-	-68	-0-	120	1	717	3	Y	23					96
							25	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	122	1	699	3	Y	35					131
							39	9									
07	1023	N	867	-0-	-156	-0-	125	1	712	3	Y	27	121	1			37
							30	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	172	1	980	3	Y	19					56
							21	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					56

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4662	-0-	1662	4087	4662	3			Y	-0-					2
05	4127	X	40	-0-	-4087	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					2
07	5177	X	1199	-0-	-3978	-0-	1199	3			Y	-0-					2
08	4805	X	3913	-0-	-892	-0-	3911	3	2	9	Y	2	1	1			3
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					3

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	24	3	1	9	Y	1					1
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					1
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	123	3	2	9	Y	2					27
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	86	3	7	9	Y	6	11	1			22
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					22
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					22
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	13	1			9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1219	3	4	9	Y	4	31	1			34
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1389	3	6	9	Y	5					39
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1284	3	3	9	Y	3	19	1			23
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1438	3	7	9	Y	6					29
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1424	3	4	9	Y	4					33
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					33

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2175	-0-	-405	-0-	160	1	1979	3	N	33	6	8			169
							36	9									
05	2666	X	2329	-0-	-337	-0-	144	1	2178	3	N	6					175
							7	9									
06	3270	X	1403	-0-	-1867	-0-	89	1	1295	3	N	17					192
							19	9									
07	3379	X	111	-0-	-3268	-0-	36	1	64	3	N	10	181	1			21
							11	9									
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	284	1	3160	3	N	21					42
							23	9									
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					42

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
05	465	X	164	-0-	-301	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	870	X	209	-0-	-661	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	3	1	9	Y	1					1
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					29
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					29
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					29
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					29

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					21
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					21
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					21
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					21
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					21

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9502					Y	-0-					7
05	800	N	-0-	-0-	-800	8702					Y	-0-					7
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	5702					Y	-0-					7
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	2602					Y	-0-					7
08	2602	N	-0-	-0-	-2602	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9653					Y	-0-					4
05	800	N	-0-	-0-	-800	8853					Y	-0-					4
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	5853					Y	-0-					4
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	2753					Y	-0-					4
08	2753	N	-0-	-0-	-2753	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		73	-0-	73	88	2	1	70	2	Y	1					1
							1	9									
09	14B2 EXT		14	-0-	14	102	14	2			Y	-0-	1	1			-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8780					Y	-0-					7
05	800	N	-0-	-0-	-800	7980					Y	-0-					7
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	4980					Y	-0-					7
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	1880					Y	-0-					7
08	1880	N	-0-	-0-	-1880	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					3
05	269	N	-0-	-0-	-269	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1452	-0-	1452	5088	1433	2	19	9	Y	17	17	1			15
05	800	N	1047	-0-	247	5335	1032	2	15	9	Y	14	17	1			12
06	3000	N	1298	-0-	-1702	3633	23	1	1258	2	Y	15	14	1			13
							17	9									
07	3100	N	1031	-0-	-2069	1564	29	1	988	2	Y	13	12	1			14
							14	9									
08	2596	N	1032	-0-	-1564	-0-	27	1	992	2	Y	12	13	1			13
							13	9									
09	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	27	1	1160	2	Y	12	13	1			12
							13	9									

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

04	DLQ G-10		1811	-0-	1811	6625	1787	2	24	9	Y	22	22	1			19
05	800	N	1419	-0-	619	7244	1398	2	21	9	Y	19	22	1			16
06	3000	N	1894	-0-	-1106	6138	34	1	1835	2	Y	23	19	1			20
							25	9									
07	3100	N	1305	-0-	-1795	4343	36	1	1251	2	Y	16	18	1			18
							18	9									
08	3100	N	1303	-0-	-1797	2546	34	1	1251	2	Y	16	17	1			17
							18	9									
09	3000	N	1564	-0-	-1436	1110	36	1	1511	2	Y	15	17	1			15
							17	9									

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					1
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	T. A.		28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		38	-0-	38	66	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		18	-0-	18	84	18	2			Y	-0-					-0-

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

*03	3100	N	200	-0-	-2900	1140	183	2	17	9	Y	15	14	1			11
*04	1175	N	35	-0-	-1140	-0-	34	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
*05	775	N	38	-0-	-737	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*06	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		55	-0-	55	88	54	2	1	9	Y	1					1
09	T. A.		63	-0-	63	151	1	1	61	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

04	DLQ G-10		1776	-0-	1776	6596	1753	2	23	9	Y	21	22	1			18
05	800	N	1473	-0-	673	7269	1451	2	22	9	Y	20	21	1			17
06	3000	N	1695	-0-	-1305	5964	30	1	1642	2	Y	21	20	1			18
							23	9									
07	3100	N	1520	-0-	-1580	4384	42	1	1458	2	Y	18	16	1			20
							20	9									
08	3100	N	1584	-0-	-1516	2868	42	1	1521	2	Y	19	19	1			20
							21	9									
09	3000	N	1783	-0-	-1217	1651	41	1	1722	2	Y	18	21	1			17
							20	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		497	-0-	497	2277	487	2	10	9	Y	9	9	1			8
05	800	N	72	-0-	-728	1549	72	2			Y	-0-	5	1			3
06	1594	N	45	-0-	-1549	-0-	1	1	44	2	Y	-0-	1	1			2
07	527	N	390	-0-	-137	-0-	11	1	376	2	Y	3					5
							3	9									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	11	1	415	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	13	1	537	2	Y	5	6	1			5
							6	9									

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1			4
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1426	-0-	1426	5650	1406	2	20	9	Y	18	19	1			16
05	800	N	996	-0-	196	5846	983	2	13	9	Y	12	17	1			11
06	3000	N	1308	-0-	-1692	4154	23	1	1266	2	Y	17	14	1			14
							19	9									
07	3100	N	845	-0-	-2255	1899	24	1	810	2	Y	10	12	1			12
							11	9									
08	2365	N	466	-0-	-1899	-0-	12	1	448	2	Y	5	11	1			6
							6	9									
09	1110	N	405	-0-	-705	-0-	9	1	392	2	Y	4	6	1			4
							4	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					104
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	81	1			23
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1544	2	37	9	N	34					124
05	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1453	2	26	9	N	24					148
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1424	2	33	9	N	30	78	1			100
07	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	1464	2	35	9	N	32					132
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1477	2	25	9	N	23	114	1			41
09	1470	N	555	-0-	-915	-0-	546	2	9	9	N	8					49

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

04	420	N	194	-0-	-226	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					202
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	N	2					204
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					204
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					204
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					204
09	300	N	142	-0-	-158	-0-	133	2	9	9	N	8	111	1			101

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2110	2	46	9	N	42	156	1			37
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					37
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1619	2	28	9	N	25					62
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1639	2	18	9	N	16					78
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	N	4					82
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					82

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					83
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					83
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					83
07	527	N	229	-0-	-298	-0-	223	2	6	9	N	5	5	8			83
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					83
09	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	2			N	-0-					83

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1785	3	9	9	N	8					148
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1549	3	14	9	N	13					161
06	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1519	3	10	9	N	9					170
07	806	N	615	-0-	-191	-0-	604	3	11	9	N	10					180
08	806	N	87	-0-	-719	-0-	87	3			N	-0-					180
09	780	N	97	-0-	-683	-0-	97	3			N	-0-					180

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

04	3000	N	5441	-0-	2441	2441	5441	2			N	-0-					40
05	3100	N	4194	-0-	1094	3535	4192	2	2	9	N	2					42
06	3000	N	2033	-0-	-967	2568	2033	2			N	-0-					42
07	4608	X	2040	-0-	-2568	-0-	2040	2			N	-0-					42
08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					42
09	780	X	647	-0-	-133	-0-	647	2			N	-0-					42

LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

04	5730	X	5249	-0-	-481	-0-	5216	3	33	9	N	30					200
05	5921	X	5261	-0-	-660	-0-	5216	3	45	9	N	41	168	1			73
06	5160	X	4506	-0-	-654	-0-	4465	3	41	9	N	37					110
07	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7429	3	28	9	N	25					135
08	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7671	3	14	9	N	13	56	1			92
09	5250	X	4481	-0-	-769	-0-	4453	3	28	9	N	25					117

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			N	-0-					244
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			N	-0-					244
06	4620	X	4325	-0-	-295	-0-	4325	3			N	-0-					244
07	5022	X	622	-0-	-4400	-0-	622	3			N	-0-					244
08	5022	X	2090	-0-	-2932	-0-	2044	3	46	9	N	42					286
09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6493	3	13	9	N	12					298

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4466	3	23	9	N	21					165
05	4619	X	4509	-0-	-110	-0-	4466	3	43	9	N	39	173	1			31
06	4470	X	3152	-0-	-1318	-0-	3137	3	15	9	N	14					45
07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6215	3	25	9	N	23					68
08	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6195	3	61	9	N	55	115	1			8
09	4500	X	3480	-0-	-1020	-0-	3480	3			N	-0-					8

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1732	-0-	-1268	2273	1717	2	15	9	N	14					152
05	3100	N	1235	-0-	-1865	408	1170	2	65	9	N	59					211
06	2949	N	2541	-0-	-408	-0-	2541	2			N	-0-					211
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					211
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					211
09	2550	N	1765	-0-	-785	-0-	1764	2	1	9	N	1					212

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					53
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					53
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					53
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					53
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					53
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-	9	1			176
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			Y	-0-					176
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					176
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					176
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					176
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					176

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	748	-0-	-1202	-0-	660	2	88	9	Y	80	80	1			43
05	1674	X	488	-0-	-1186	-0-	488	2			Y	-0-					43
06	1200	X	551	-0-	-649	-0-	551	2			Y	-0-					43
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					43
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					43
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			Y	-0-					43

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2614	-0-	2614	9699	2602	2	12	9	Y	11	94	1			77
05	DLQ G-10		2015	-0-	2015	11714	2015	2			Y	-0-					77
06	DLQ G-10		2827	-0-	2827	14541	2827	2			Y	-0-					77
07	DLQ G-10		2758	-0-	2758	17299	2758	2			Y	-0-					77
08	DLQ G-10		2797	-0-	2797	20096	2794	2	3	9	Y	3					80
09	DLQ G-10		2629	-0-	2629	22725	2629	2			Y	-0-					80

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10595 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3115	2	22	9	N	20					33
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4335	2	3	9	N	3					36
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2239	2	20	9	N	18					54
07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					54
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					54
09	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2255	2	59	9	N	54					108

CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1272	2	124	9	N	113					138
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2466	2	4	9	N	4	105	1			37
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2849	2	11	9	N	10					47
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1566	2	6	9	N	5					52
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	N	1					53
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1030	2	24	9	N	22					75

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1602	-0-	-168	-0-	1580	2	22	9	N	20					92
05	1736	X	1181	-0-	-555	-0-	1172	2	9	9	N	8	91	1			9
06	1860	X	1037	-0-	-823	-0-	1026	2	11	9	N	10					19
07	1922	X	1406	-0-	-516	-0-	1388	2	18	9	N	16					35
08	1922	X	1355	-0-	-567	-0-	1344	2	11	9	N	10					45
09	1590	X	1130	-0-	-460	-0-	1124	2	6	9	N	5					50

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	1989	2	58	9	N	53					75
05	2077	X	1141	-0-	-936	-0-	1116	2	25	9	N	23	64	1			34
06	2220	X	821	-0-	-1399	-0-	802	2	19	9	N	17					51
07	2294	X	926	-0-	-1368	-0-	924	2	2	9	N	2					53
08	2294	X	776	-0-	-1518	-0-	772	2	4	9	N	4					57
09	2040	X	643	-0-	-1397	-0-	640	2	3	9	N	3					60

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					79
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					79
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					79
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2735	2	1	9	N	1					80
08	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	2553	2			N	-0-					80
09	2700	X	2396	-0-	-304	-0-	2396	2			N	-0-					80

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					26
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	973	2	64	9	N	58					84
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					84
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					84
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					84
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					84

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

04	270	X	261	-0-	-9	-0-	257	2	4	9	N	4					134
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					134
06	480	X	257	-0-	-223	-0-	257	2			N	-0-					134
07	496	X	220	-0-	-276	-0-	220	2			N	-0-					134
08	496	X	169	-0-	-327	-0-	169	2			N	-0-					134
09	270	X	123	-0-	-147	-0-	123	2			N	-0-					134

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					95
06	T. A.		25	-0-	25	36	25	2			N	-0-					95
07	T. A.		3	-0-	3	39	3	2			N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					95
09	14B2 EXT		24	-0-	24	63	24	2			N	-0-					95

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1492	-0-	-278	-0-	1475	2	17	9	N	15					112
05	1736	X	1378	-0-	-358	-0-	1369	2	9	9	N	8					120
06	1680	X	1157	-0-	-523	-0-	1148	2	9	9	N	8					128
07	1736	X	1406	-0-	-330	-0-	1404	2	2	9	N	2					130
08	1550	X	1209	-0-	-341	-0-	1209	2			N	-0-					130
09	1500	X	1284	-0-	-216	-0-	1275	2	9	9	N	8					138

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	N	-0-					82
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					82
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					82
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					82
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					82
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					82

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					111
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-					111
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	684	2	18	9	N	16					127
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					127
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					127
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	658	2	17	9	N	15					142

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2673	-0-	-537	-0-	2661	2	12	9	N	11					44
05	3317	X	2725	-0-	-592	-0-	2713	2	12	9	N	11					55
06	3270	X	1705	-0-	-1565	-0-	1701	2	4	9	N	4					59
07	3379	X	1540	-0-	-1839	-0-	1538	2	2	9	N	2					61
08	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	3251	2	21	9	N	19					80
09	2670	X	2001	-0-	-669	-0-	1990	2	11	9	N	10					90

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					71
05	248	X	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					71
06	240	X	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-	51	1			20
07	248	X	260	-0-	12	-0-	260	2			N	-0-					20
*08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					20
*09	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					20

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

04	1800	X	1797	-0-	-3	-0-	1797	2			N	-0-					19
05	1891	X	1835	-0-	-56	-0-	1835	2			N	-0-					19
06	1860	X	1188	-0-	-672	-0-	1188	2			N	-0-					19
07	1922	X	1162	-0-	-760	-0-	1162	2			N	-0-					19
08	1922	X	855	-0-	-1067	-0-	855	2			N	-0-					19
09	1800	X	972	-0-	-828	-0-	972	2			N	-0-					19

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					5
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					5
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					5
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					5
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					5
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					5

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

04	3780	X	1922	-0-	-1858	-0-	1920	2	2	9	N	2					47
05	3193	X	2431	-0-	-762	-0-	2424	2	7	9	N	6					53
06	3090	X	1963	-0-	-1127	-0-	1957	2	6	9	N	5					58
07	2573	X	1876	-0-	-697	-0-	1868	2	8	9	N	7					65
08	1984	X	1101	-0-	-883	-0-	1099	2	2	9	N	2					67
09	2340	X	1018	-0-	-1322	-0-	1018	2			N	-0-					67

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1100	2	20	9	N	18					210
05	1426	N	1026	-0-	-400	-0-	1026	2			N	-0-					210
06	1260	N	968	-0-	-292	-0-	968	2			N	-0-					210
07	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1006	2	3	9	N	3					213
08	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3030	2	10	9	N	9					222
09	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	2			N	-0-					222

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

04	2730	X	2067	-0-	-663	-0-	2067	2			N	-0-					46
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3513	2	8	9	N	7					53
06	3270	X	2931	-0-	-339	-0-	2927	2	4	9	N	4					57
07	3379	X	2270	-0-	-1109	-0-	2270	2			N	-0-					57
08	3379	X	2296	-0-	-1083	-0-	2296	2			N	-0-					57
09	3420	X	2543	-0-	-877	-0-	2532	2	11	9	N	10					67

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	474	-0-	-301	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	174	-0-	-486	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	3	-0-	-741	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					102
05	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					102
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					102
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					102
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

04	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					70
05	1922	X	1265	-0-	-657	-0-	1265	2			N	-0-					70
06	2160	X	913	-0-	-1247	-0-	913	2			N	-0-					70
07	2232	X	847	-0-	-1385	-0-	847	2			N	-0-					70
08	2232	X	814	-0-	-1418	-0-	814	2			N	-0-					70
09	2130	X	769	-0-	-1361	-0-	769	2			N	-0-					70

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	198	-0-	-132	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

04	14B2 EXT		2	-0-	2	2249	2	2			N	-0-					4
05	14B2 EXT		5	-0-	5	2254	5	2			N	-0-					4
06	2255	X	1	-0-	-2254	-0-	1	2			N	-0-					4
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					4
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					4
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					4

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

04	3060	X	2162	-0-	-898	-0-	2155	2	7	9	N	6					62
05	3627	X	2601	-0-	-1026	-0-	2591	2	10	9	N	9					71
06	3510	X	1601	-0-	-1909	-0-	1594	2	7	9	N	6					77
07	3503	X	856	-0-	-2647	-0-	856	2			N	-0-					77
08	3441	X	806	-0-	-2635	-0-	806	2			N	-0-					77
09	2520	X	584	-0-	-1936	-0-	584	2			N	-0-					77

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		60	-0-	60	556	60	2			N	-0-					112
05	14B2 EXT		16	-0-	16	572	16	2			N	-0-					112
06	595	X	23	-0-	-572	-0-	23	2			N	-0-					112
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					112
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					112
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					112

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	95	1			24
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					24
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	N	4					28
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					28
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					28
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					28

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

04	2430	X	1464	-0-	-966	-0-	1455	2	9	9	N	8	67	1			70
05	2511	X	922	-0-	-1589	-0-	920	2	2	9	N	2					72
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					72
07	2356	X	14	-0-	-2342	-0-	14	2			N	-0-					73
08	2356	X	41	-0-	-2315	-0-	41	2			N	-0-					73
09	1470	X	12	-0-	-1458	-0-	12	2			N	-0-					73

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					109
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					109
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	307	2	6	9	N	5					114
07	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	2			N	-0-					114
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

04	4890	X	4475	-0-	-415	-0-	4471	2	4	9	Y	4					211
05	5053	X	3999	-0-	-1054	-0-	3991	2	8	9	Y	7	148	1			70
06	4800	X	3076	-0-	-1724	-0-	3076	2			Y	-0-					70
07	3472	X	1302	-0-	-2170	-0-	1302	2			Y	-0-					70
08	3472	X	614	-0-	-2858	-0-	614	2			Y	-0-					70
09	3360	X	73	-0-	-3287	-0-	73	2			Y	-0-					70

MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					102
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					102
06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					102
07	6913	X	5686	-0-	-1227	-0-	5602	2	84	9	N	76					178
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7130	2	68	9	N	62					240
09	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4382	2	41	9	N	37	182	1			95

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

04	8670	X	8017	-0-	-653	-0-	7898	2	119	9	N	108					220
05	9083	X	8301	-0-	-782	-0-	8279	2	22	9	N	20	178	1			62
06	8790	X	6123	-0-	-2667	-0-	6105	2	18	9	N	16					78
07	9083	X	3875	-0-	-5208	-0-	3866	2	9	9	N	8					86
*08	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9033	2	78	9	N	71					157
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					157

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	827	X	827	-0-	-0-	-0-	819	2	8	9	N	7					120
05	868	X	703	-0-	-165	-0-	684	2	19	9	N	17					137
06	840	X	825	-0-	-15	-0-	734	2	91	9	N	83	175	1			45
07	868	X	783	-0-	-85	-0-	780	2	3	9	N	3					48
08	868	X	766	-0-	-102	-0-	764	2	2	9	N	2					50
09	840	X	765	-0-	-75	-0-	765	2			N	-0-					50

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	3	N	-0-					13
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					13
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	588	-0-	-1122	-0-	160	1	406	3	N	20					108
							22	9									
05	1767	X	382	-0-	-1385	-0-	192	1	181	3	N	8					116
							9	9									
06	1710	X	365	-0-	-1345	-0-	96	1	262	3	N	6					122
							7	9									
07	1767	X	403	-0-	-1364	-0-	112	1	277	3	N	13					135
							14	9									
*08	1736	X	419	-0-	-1317	-0-	96	1	317	3	N	5					140
							6	9									
09	600	X	349	-0-	-251	-0-	96	1	253	3	N	-0-					140

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	483	3	67	9	N	61	150	1			46
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	57					103
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	N	163	172	1	2	8	92
							179	9									
07	558	N	460	-0-	-98	-0-	13	1	347	3	N	91	148	1	3	8	32
							100	9									
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	N	131					163
							144	9									
09	600	N	465	-0-	-135	-0-	12	1	346	3	N	97	175	1			85
							107	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2405	-0-	-265	-0-	216	1	2179	3	N	9					105
							10	9									
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	11					116
06	2910	X	296	-0-	-2614	-0-	12	1	282	3	N	2					118
							2	9									
07	3007	X	387	-0-	-2620	-0-	12	1	344	3	N	28					146
							31	9									
*08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	2					148
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	2					150

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2065	-0-	-5	-0-	150	1	1906	3	N	8					62
							9	9									
05	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	9					71
06	2310	N	348	-0-	-1962	-0-	12	1	282	3	N	49	5	8			115
							54	9									
07	2201	N	1769	-0-	-432	-0-	61	1	1705	3	N	3					118
							3	9									
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	10					128
							11	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					140

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4708	-0-	-362	-0-	360	1	4323	3	N	23					46
							25	9									
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	87					133
06	5250	X	2264	-0-	-2986	-0-	89	1	2162	3	N	12	3	8			142
							13	9									
07	5425	X	2421	-0-	-3004	-0-	84	1	2320	3	N	15					157
							17	9									
*08	5363	X	3107	-0-	-2256	-0-	124	1	2976	3	N	6	5	8			158
							7	9									
09	4710	X	2597	-0-	-2113	-0-	90	1	2507	3	N	-0-					158

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					28
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					28
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	N	-0-					28
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	13	1	358	3	N	-0-					28
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	N	-0-					28
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	N	-0-					28

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	103	-0-	-287	-0-	86	3	17	9	N	15					74
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					74
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	N	33					107
							36	9									
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	10					117
							11	9									
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	3					120
							3	9									
09	330	N	142	-0-	-188	-0-	5	1	137	3	N	-0-					120

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	640	3	14	9	N	13					68
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					68
06	690	N	5	-0-	-685	-0-	3	3	2	9	N	2	2	8			68
07	682	N	83	-0-	-599	-0-	3	1	73	3	N	6	4	8			70
							7	9									
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	3	N	-0-					70
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	3	N	-0-					70

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	79	X	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
*08	82	X	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

04	20460	X	19220	-0-	-1240	-0-	905	1	18203	3	N	102					193
							112	9									
05	20737	X	20737	-0-	-0-	-0-	889	1	19715	3	N	121	194	1	16	8	104
							133	9									
06	19800	X	19622	-0-	-178	-0-	887	1	18625	3	N	100	11	8			193
							110	9									
07	20460	X	19657	-0-	-803	-0-	781	1	18743	3	N	121	184	1	19	8	111
							133	9									
*08	20057	X	19275	-0-	-782	-0-	861	1	18317	3	N	88	22	8			177
							97	9									
09	20070	X	18936	-0-	-1134	-0-	757	1	18102	3	N	70	187	1	10	8	50
							77	9									

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

04	15540	X	12307	-0-	-3233	-0-	12237	3	70	9	N	64	194	1			98
05	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	108	189	1			17
06	14400	X	11200	-0-	-3200	-0-	442	1	10616	3	N	129					146
							142	9									
07	13454	X	8974	-0-	-4480	-0-	305	1	8549	3	N	109	184	1			71
							120	9									
*08	12803	X	8788	-0-	-4015	-0-	349	1	8355	3	N	76					147
							84	9									
09	12390	X	7268	-0-	-5122	-0-	247	1	6921	3	N	91	184	1			54
							100	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

04	17850	X	16503	-0-	-1347	-0-	839	1	15565	3	N	90					213
							99	9									
05	18259	X	17323	-0-	-936	-0-	691	1	16529	3	N	94	174	1	5	8	128
							103	9									
06	16980	X	16136	-0-	-844	-0-	712	1	15299	3	N	114	17	8			225
							125	9									
07	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	667	1	16011	3	N	127	180	1	19	8	153
							140	9									
*08	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	731	1	16938	3	N	94	170	1	5	8	72
							103	9									
09	16770	X	15831	-0-	-939	-0-	632	1	15126	3	N	66	8	8			130
							73	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	929	1	17242	3	N	110					221
							121	9									
05	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	771	1	18437	3	N	124	175	1	7	8	163
							136	9									
06	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	788	1	16924	3	N	62	125	1	23	8	77
							68	9									
07	18476	X	17787	-0-	-689	-0-	705	1	16930	3	N	138	33	8			182
							152	9									
*08	18693	X	17184	-0-	-1509	-0-	767	1	16310	3	N	97	183	1	21	8	75
							107	9									
09	18720	X	15976	-0-	-2744	-0-	637	1	15245	3	N	85	8	8			152
							94	9									

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27870	X	26029	-0-	-1841	-0-	1496	1	24173	3	N	327	365	1			114
							360	9									
05	28148	X	27736	-0-	-412	-0-	1511	1	25929	3	N	269	188	1	19	8	176
							296	9									
06	27060	X	25860	-0-	-1200	-0-	1463	1	24119	3	N	253	178	1	31	8	220
							278	9									
07	27683	X	26956	-0-	-727	-0-	1558	1	25127	3	N	246	176	1	37	8	253
							271	9									
*08	27559	X	25451	-0-	-2108	-0-	1546	1	23630	3	N	250	178	1	48	8	277
							275	9									
09	26850	X	24234	-0-	-2616	-0-	1490	1	22557	3	N	170	174	1	16	8	257
							187	9									

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	11487	-0-	-303	-0-	664	1	10733	3	N	82	187	1			114
							90	9									
05	17019	X	13215	-0-	-3804	-0-	721	1	12382	3	N	102	7	8			209
							112	9									
06	16470	X	12290	-0-	-4180	-0-	697	1	11483	3	N	100	192	1	24	8	93
							110	9									
07	17019	X	11684	-0-	-5335	-0-	674	1	10874	3	N	124	37	8			180
							136	9									
*08	13392	X	11265	-0-	-2127	-0-	686	1	10482	3	N	88	192	1	21	8	55
							97	9									
09	12780	X	10901	-0-	-1879	-0-	670	1	10132	3	N	90	8	8			137
							99	9									

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24510	X	23799	-0-	-711	-0-	653	1	22916	3	N	209	177	1			272
							230	9									
05	24304	X	24024	-0-	-280	-0-	731	1	23034	3	N	235	369	1	11	8	127
							259	9									
06	23130	X	22406	-0-	-724	-0-	767	1	21391	3	N	225	185	1	34	8	133
							248	9									
07	24025	X	22647	-0-	-1378	-0-	677	1	21721	3	N	226	190	1	28	8	141
							249	9									
*08	24025	X	22366	-0-	-1659	-0-	772	1	21365	3	N	208	187	1	34	8	128
							229	9									
09	23790	X	20980	-0-	-2810	-0-	627	1	20155	3	N	180	182	1	13	8	113
							198	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19620	X	14621	-0-	-4999	-0-	686	1	13785	3	N	136	194	1			168
							150	9									
05	19251	X	15825	-0-	-3426	-0-	675	1	14978	3	N	156	176	1			148
							172	9									
06	18630	X	13824	-0-	-4806	-0-	609	1	13085	3	N	118	178	1			88
							130	9									
07	16399	X	16096	-0-	-303	-0-	638	1	15311	3	N	134					222
							147	9									
*08	16399	X	15420	-0-	-979	-0-	688	1	14629	3	N	94	184	1			132
							103	9									
09	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	634	1	15173	3	N	129	186	8			75
							142	9									

CLEMENS-CASTLEBERRY WELL #: 1H RRCID -> 292584 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11295 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61800	X	56804	-0-	-4996	-0-	1567	1	54999	3	N	216	169	1			195
							238	9									
05	63860	X	52018	-0-	-11842	-0-	1591	1	50146	3	N	255	185	1			265
							281	9									
06	61800	X	34705	-0-	-27095	-0-	1195	1	33327	3	N	166	171	1			260
							183	9									
07	61566	X	52470	-0-	-9096	-0-	1578	1	50630	3	N	238	376	1			122
							262	9									
*08	59179	X	49717	-0-	-9462	-0-	1725	1	47757	3	N	214	191	1			145
							235	9									
09	56790	X	51252	-0-	-5538	-0-	1539	1	49432	3	N	255	193	1			207
							281	9									

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					46
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	3	N	-0-					46
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					46
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					46
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					46

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1137	2	19	9	N	17					60
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1242	2	9	9	N	8					68
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1247	2	13	9	N	12					80
07	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1084	2	39	4	N	10					90
							11	9									
08	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1099	2	14	9	N	13					103
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1285	2	2	9	N	2					105

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

04	2740	N	1248	-0-	-1492	-0-	1173	2	75	9	Y	68	111	1			43
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1232	2	31	9	Y	28					71
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1228	2	25	9	Y	23					94
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1471	2	37	9	Y	34					128
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1328	2	36	9	Y	33	128	1			33
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1289	2	22	9	Y	20					53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3394	2	33	9	Y	30					74
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			Y	-0-					74
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4090	2	44	9	Y	40	66	1			48
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4224	2	62	9	Y	56	62	1			42
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			Y	-0-					42
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3678	2	37	9	Y	34	62	1			14

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1406	-0-	-1594	1866	42 7	1 9	1357	2	Y	6	6	1			3
05	3100	N	1390	-0-	-1710	156	42 9	1 9	1339	2	Y	8	7	1			4
06	1620	N	962	-0-	-658	-0-	29 4	1 9	929	2	Y	4					8
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	74 14	1 9	2374	2	Y	13	12	1			9
08	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	36 10	1 9	1133	2	Y	9	12	1			6
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	1040	2	Y	5	9	1			2

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1454	-0-	-1546	530	44 11	1 9	1399	2	Y	10	11	1			4
05	1472	N	942	-0-	-530	-0-	28 10	1 9	904	2	Y	9	8	1			5
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	26	1	831	2	Y	-0-					5
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	48 13	1 9	1531	2	Y	12	12	1			5
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	40 12	1 9	1250	2	Y	11	10	1			6
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	1747	2	Y	5	10	1			1

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	5	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	83	-0-	-97	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					1
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	24	1	753	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	25	1	799	2	Y	-0-	1	1			7
06	630	N	353	-0-	-277	-0-	10	1	314	2	Y	26					33
							29	9									
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	26	1			7
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1187	2	Y	31	22	1			16
							34	9									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	20	1	648	2	Y	6	21	1			1
							7	9									

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

04	3000	N	307	-0-	-2693	286	9	1	290	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
05	3100	N	3250	-0-	150	436	98	1	3133	2	Y	17	13	1			8
							19	9									
06	2181	N	1745	-0-	-436	-0-	52	1	1686	2	Y	6					14
							7	9									
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	63	1	2022	2	Y	26	24	1			16
							29	9									
08	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	57	1	1791	2	Y	19	23	1			12
							21	9									
09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	38	1	1203	2	Y	8	16	1			4
							9	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

04	2901	N	1053	-0-	-1848	-0-	28	1	908	2	Y	106	105	1			52
							117	9									
05	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	26	1	842	2	Y	128	108	1			72
							141	9									
06	1050	N	817	-0-	-233	-0-	23	1	737	2	Y	52					124
							57	9									
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	55	1	1781	2	Y	211	197	1			138
							232	9									
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	51	1	1602	2	Y	163	199	1			102
							179	9									
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	34	1	1086	2	Y	66	139	1			29
							73	9									

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2927	-0-	-73	5797	89	1	2838	2	N	-0-					41
05	3100 N	2511	-0-	-589	5208	76	1	2435	2	N	-0-					41
06	3000 N	1936	-0-	-1064	4144	58	1	1878	2	N	-0-					41
07	3100 N	2391	-0-	-709	3435	72	1	2319	2	N	-0-					41
08	3100 N	2222	-0-	-878	2557	68	1	2154	2	N	-0-					41
09	3000 N	2170	-0-	-830	1727	66	1	2104	2	N	-0-					41

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	19	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	Y	-0-					-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	11	1	334	2	Y	5					5
						6	9									

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2298	2	2	9	Y	2					36
05	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					36
06	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					36
07	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1861	2	6	9	Y	5					41
08	1147 X	1049	-0-	-98	-0-	1043	2	6	9	Y	5					46
09	1110 N	949	-0-	-161	-0-	913	2	36	9	Y	33					79

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600 N	530	-0-	-70	-0-	16	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	558	-0-	-62	-0-	17	1	541	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	488	-0-	-82	-0-	15	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	550	-0-	-8	-0-	17	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	16	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	15	1	486	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1675	-0-	-1325	4878	49	1	1574	2	Y	47	46	1			23
							52	9									
05	3100	N	1640	-0-	-1460	3418	48	1	1530	2	Y	56	47	1			32
							62	9									
06	3000	N	1501	-0-	-1499	1919	44	1	1433	2	Y	22					54
							24	9									
07	3090	N	1171	-0-	-1919	-0-	32	1	1038	2	Y	92	86	1			60
							101	9									
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	28	1	887	2	Y	56	80	1			36
							62	9									
09	630	N	578	-0-	-52	-0-	17	1	548	2	Y	12	41	1			7
							13	9									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1573	-0-	-1277	-0-	469	1	1098	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2883	X	2137	-0-	-746	-0-	474	1	1659	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2790	X	2105	-0-	-685	-0-	444	1	1657	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	453	1	1722	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
08	2139	N	1806	-0-	-333	-0-	482	1	1324	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1796	-0-	-334	-0-	451	1	1345	2	N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	2475	-0-	-1755	-0-	2417	2	58	9	Y	53					127
05	4371	X	3645	-0-	-726	-0-	3645	2			Y	-0-					127
06	4020	X	3233	-0-	-787	-0-	3155	2	78	9	Y	71	113	1			85
07	3379	X	3059	-0-	-320	-0-	2949	2	110	9	Y	100	110	1			75
08	3658	X	2604	-0-	-1054	-0-	2604	2			Y	-0-					75
09	3540	X	2771	-0-	-769	-0-	2703	2	68	9	Y	62	111	1			26

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

04	3000	N	1504	-0-	-1496	984	1504	2			Y	-0-					13
05	2373	N	1389	-0-	-984	-0-	1389	2			Y	-0-					13
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					13
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					13
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1804	2	14	9	Y	13					26
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1936	2	87	9	Y	79					105

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

04	4830	X	1014	-0-	-3816	-0-	1014	2			Y	-0-	49	1	22	7	3
05	3503	X	1121	-0-	-2382	-0-	1110	2	11	9	Y	10					13
06	1680	X	940	-0-	-740	-0-	923	2	17	9	Y	15					28
07	1736	X	899	-0-	-837	-0-	893	2	6	9	Y	5					33
08	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1460	2	26	9	Y	24	37	1			20
09	1080	X	1055	-0-	-25	-0-	1034	2	21	9	Y	19					39

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

04	2704	N	1668	-0-	-1036	-0-	438	1	1222	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	467	1	1361	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	348	1	1138	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1736	N	1217	-0-	-519	-0-	419	1	791	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	543	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	475	1	897	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

04	3000	N	1919	-0-	-1081	3761	100	1	1819	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1703	-0-	-1397	2364	80	1	1623	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1620	-0-	-1380	984	75	1	1545	2	N	-0-					-0-
07	2694	N	1710	-0-	-984	-0-	77	1	1633	2	N	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	89	1	1668	2	N	-0-					-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	84	1	1616	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

04	870	N	779	-0-	-91	-0-	40	1	720	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	43	1	845	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	856	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	58	1	1060	2	N	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	57	1	1066	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

04	3000	N	2170	-0-	-830	9485	379	1	1743	2	N	44	44	1			-0-
							48	9									
05	3100	N	2052	-0-	-1048	8437	380	1	1635	2	N	34	34	1			-0-
							37	9									
06	3000	N	1921	-0-	-1079	7358	351	1	1541	2	N	26	26	1			-0-
							29	9									
07	3100	N	2864	-0-	-236	7122	371	1	2452	2	N	37	37	1			-0-
							41	9									
08	3100	N	2055	-0-	-1045	6077	435	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2129	-0-	-871	5206	403	1	1726	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

04	3000	N	2018	-0-	-982	2604	280	1	1712	2	N	24	24	1			-0-
							26	9									
05	3100	N	1916	-0-	-1184	1420	255	1	1640	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
06	3000	N	1887	-0-	-1113	307	245	1	1625	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
07	2253	N	1946	-0-	-307	-0-	244	1	1682	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
08	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	285	1	1389	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	308	1	1611	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

04	2255	N	-0-	-0-	-2255	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	243	1	1924	2	N	-0-					-0-
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	477	1	2008	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2180	-0-	-1570	-0-	432	1	1730	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
05	3875	X	3198	-0-	-677	-0-	449	1	2731	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
06	3750	X	3416	-0-	-334	-0-	433	1	2966	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	421	1	2490	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	531	1	3126	2	N	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	505	1	3364	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1895	-0-	-1105	7339	395	1	1490	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
05	3100	N	1735	-0-	-1365	5974	359	1	1368	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
06	3000	N	1772	-0-	-1228	4746	318	1	1448	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	3100	N	1776	-0-	-1324	3422	337	1	1432	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	3100	N	1948	-0-	-1152	2270	407	1	1541	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2195	-0-	-805	1465	380	1	1815	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1917	N	952	-0-	-965	-0-	437	1	511	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	443	1	1258	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	326	1	553	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	410	1	1032	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	491	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	465	1	1360	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	47	1	833	2	N	-0-					-0-
05	651	N	449	-0-	-202	-0-	342	1	107	2	N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	279	1	486	2	N	-0-					-0-
07	899	N	429	-0-	-470	-0-	293	1	136	2	N	-0-					-0-
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	327	1	43	2	N	-0-					-0-
09	780	N	504	-0-	-276	-0-	278	1	226	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2585	-0-	-415	8627	570	1	1995	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
05	3100	N	2313	-0-	-787	7840	435	1	1861	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
06	3000	N	2415	-0-	-585	7255	411	1	1992	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
07	3100	N	2491	-0-	-609	6646	410	1	2066	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
08	3100	N	2382	-0-	-718	5928	474	1	1908	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2550	-0-	-450	5478	448	1	2102	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3353	-0-	-967	-0-	532	1	2793	2	N	25	25	1			-0-
							28	9									
05	4464	X	3569	-0-	-895	-0-	532	1	3016	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
06	4290	X	3290	-0-	-1000	-0-	494	1	2779	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
07	4402	X	3391	-0-	-1011	-0-	503	1	2868	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
08	4402	X	3504	-0-	-898	-0-	589	1	2915	2	N	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	551	1	3084	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	489	-0-	-681	-0-	416	1	71	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	433	1	323	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	384	1	389	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	412	1	356	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	475	1	268	2	N	-0-					-0-
09	780	N	517	-0-	-263	-0-	418	1	99	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1499	-0-	-1501	2081	1499	2			Y	-0-					16
05	3100	N	1640	-0-	-1460	621	1640	2			Y	-0-					16
06	2361	N	1740	-0-	-621	-0-	1740	2			Y	-0-					16
07	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	1110	2	17	9	Y	15					31
08	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	1252	2	89	9	Y	81					112
09	1740	N	1070	-0-	-670	-0-	1070	2			Y	-0-					112

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2191	-0-	-389	-0-	262	1	1912	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
05	2666	X	1887	-0-	-779	-0-	239	1	1636	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2580	X	1811	-0-	-769	-0-	228	1	1574	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2449	X	1791	-0-	-658	-0-	238	1	1543	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2449	X	1346	-0-	-1103	-0-	347	1	999	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1857	-0-	-333	-0-	378	1	1479	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1247	-0-	-1753	79	262	1	978	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1126	N	1047	-0-	-79	-0-	219	1	822	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	193	1	653	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	304	1	1017	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	358	1	855	2	N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	333	1	865	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	536	1	5238	2	N	49	49	1			-0-
							54	9									
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	449	1	4349	2	N	39	39	1			-0-
							43	9									
06	2970	X	2968	-0-	-2	-0-	326	1	2616	2	N	24	24	1			-0-
							26	9									
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	371	1	3715	2	N	25	25	1			-0-
							28	9									
08	3069	X	715	-0-	-2354	-0-	306	1	409	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2077	-0-	-893	-0-	411	1	1666	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	532	-0-	-548	-0-	28	1	502	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	682	N	233	-0-	-449	-0-	11	1	221	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	104	-0-	-316	-0-	5	1	98	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	558	N	111	-0-	-447	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	307	-0-	-413	-0-	18	1	285	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1302	N	835	-0-	-467	-0-	41	1	790	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	750	N	86	-0-	-664	-0-	5	1	79	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	102	-0-	-735	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	330	1	2042	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	370	1	2477	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	335	1	2611	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	335	1	3006	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	3100	N	3539	-0-	439	439	443	1	3096	2	N	-0-					-0-
09	2880	N	2441	-0-	-439	-0-	465	1	1976	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	416	1	2612	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	393	1	2245	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	353	1	2182	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	3131	X	2284	-0-	-847	-0-	378	1	1899	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	3131	X	2292	-0-	-839	-0-	429	1	1863	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2756	-0-	-274	-0-	423	1	2333	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	930	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1020	N	917	-0-	-103	-0-	43	1	871	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	48	1	1025	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	67	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1224	-0-	-1776	7222	484	1	729	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3100	N	2142	-0-	-958	6264	498	1	1634	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
06	3000	N	2159	-0-	-841	5423	435	1	1714	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
07	3100	N	2441	-0-	-659	4764	465	1	1964	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
08	3100	N	1906	-0-	-1194	3570	517	1	1389	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2154	-0-	-846	2724	486	1	1668	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

04	570	N	478	-0-	-92	-0-	355	1	123	2	N	-0-					-0-
05	651	N	418	-0-	-233	-0-	340	1	78	2	N	-0-					-0-
06	540	N	345	-0-	-195	-0-	280	1	65	2	N	-0-					-0-
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	308	1	53	2	N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	330	1	89	2	N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	349	1	85	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	495	1	4269	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	479	1	3849	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	457	1	3695	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	461	1	3742	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	550	1	3917	2	N	-0-					-0-
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	508	1	4012	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	531	1	3956	2	N	109	109	1			-0-
							120	9									
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	469	1	3757	2	N	89	89	1			-0-
							98	9									
06	3570	X	3439	-0-	-131	-0-	348	1	3022	2	N	63	63	1			-0-
							69	9									
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	447	1	3644	2	N	73	73	1			-0-
							80	9									
08	3689	X	3147	-0-	-542	-0-	458	1	2689	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	422	1	2954	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

04	3000	N	2822	-0-	-178	2341	430	1	2384	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
05	3100	N	1618	-0-	-1482	859	350	1	1262	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	3000	N	2275	-0-	-725	134	337	1	1935	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2511	N	2363	-0-	-148	-0-	357	1	2000	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	350	1	1859	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	1672	-0-	-638	-0-	363	1	1309	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

04	3150	X	882	-0-	-2268	-0-	97	1	778	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	3255	X	2659	-0-	-596	-0-	390	1	2262	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
06	3150	X	2431	-0-	-719	-0-	278	1	2145	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	457	1	2683	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	554	1	2142	2	N	-0-					-0-
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	584	1	2257	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

04	3000	N	1547	-0-	-1453	5462	456	1	1074	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
05	7701	X	2239	-0-	-5462	-0-	440	1	1782	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	401	1	1460	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	438	1	1504	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	504	1	1447	2	N	-0-					-0-
09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	483	1	1821	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	462	-0-	-198	-0-	335	1	124	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	490	1	901	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	410	1	532	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	406	1	742	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	470	1	481	2	N	-0-					-0-
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	403	1	389	2	N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1336	N	1050	-0-	-286	-0-	384	1	656	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	402	1	1575	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	337	1	1554	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	375	1	1665	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	397	1	1421	2	N	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	378	1	1223	2	N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	402	1	3259	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	342	1	2490	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
06	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	282	1	1827	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	213	1	1873	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
08	2077	X	1778	-0-	-299	-0-	377	1	1401	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	820	-0-	-1190	-0-	329	1	491	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	196	-0-	-464	-0-	10	1 9	185	2	N	1	1	1			-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1 9	828	2	N	1	1	1			-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	66	1 9	1360	2	N	1	1	1			-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1 9	461	2	N	1	1	1			-0-
08	310	N	57	-0-	-253	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	575	1 9	4638	2	N	8	8	1			-0-
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	443	1 9	4071	2	N	7	7	1			-0-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	391	1 9	3583	2	N	5	5	1			-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	429	1 9	4412	2	N	6	6	1			-0-
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	515	1	4446	2	N	-0-					-0-
09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	456	1	4381	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1602	-0-	-1398	5957	437	1 9	1157	2	N	7	7	1			-0-
05	3100	N	2256	-0-	-844	5113	508	1 9	1741	2	N	6	6	1			-0-
06	3000	N	1920	-0-	-1080	4033	426	1 9	1488	2	N	5	5	1			-0-
07	3100	N	1860	-0-	-1240	2793	340	1 9	1514	2	N	5	5	1			-0-
08	3100	N	1880	-0-	-1220	1573	405	1	1475	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1899	-0-	-1101	472	371	1	1528	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1260	-0-	-1740	677	336	1 8 9	916	2	N	7	7	1			-0-
05	1695	N	1018	-0-	-677	-0-	306	1 7 9	705	2	N	6	6	1			-0-
06	1230	N	934	-0-	-296	-0-	289	1 4 9	641	2	N	4	4	1			-0-
07	1302	N	976	-0-	-326	-0-	291	1 4 9	681	2	N	4	4	1			-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	338	1	685	2	N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	305	1	763	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1516	-0-	-1484	4020	369	1	1140	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	3100	N	1408	-0-	-1692	2328	343	1	1059	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	3000	N	1445	-0-	-1555	773	313	1	1128	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1895	N	1122	-0-	-773	-0-	331	1	787	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	391	1	1002	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	840	-0-	-630	-0-	315	1	525	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	423	1	1604	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
05	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	423	1	1655	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
06	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	409	1	2033	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
07	1705	X	463	-0-	-1242	-0-	389	1	61	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1705	N	420	-0-	-1285	-0-	394	1	26	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	401	-0-	-1249	-0-	290	1	111	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2526	-0-	-414	-0-	504	1	2009	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	493	1	2420	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
06	3060	X	2049	-0-	-1011	-0-	406	1	1635	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
07	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	479	1	2500	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	560	1	2550	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	518	1	2812	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2737	N	1097	-0-	-1640	-0-	514	1	583	2	N	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	485	1	1318	2	N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	426	1	1129	2	N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	474	1	1325	2	N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	529	1	1122	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	477	1	1203	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	287	1	1800	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	139	1	509	2	N	32	32	1			-0-
							35	9									
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	581	-0-	-1159	-0-	29	1	552	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	822	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

04	2520	X	2281	-0-	-239	-0-	523	1	1705	2	N	48	48	1			-0-
							53	9									
05	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	494	1	2030	2	N	39	39	1			-0-
							43	9									
06	2520	X	2245	-0-	-275	-0-	423	1	1788	2	N	31	31	1			-0-
							34	9									
07	2604	X	2558	-0-	-46	-0-	464	1	2053	2	N	37	37	1			-0-
							41	9									
08	2604	X	2344	-0-	-260	-0-	532	1	1812	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2298	-0-	-192	-0-	489	1	1809	2	N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	447	1	2036	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
05	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	441	1	2519	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
06	2910	X	2178	-0-	-732	-0-	382	1	1783	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	465	1	3280	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
08	2976	X	2835	-0-	-141	-0-	463	1	2372	2	N	-0-					-0-
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	447	1	2752	2	N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	71	1	2219	2	Y	-0-					-0-
09	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	77	1	2455	2	Y	148	112	1			36
							163	9									

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

04	330	N	275	-0-	-55	-0-	252	1	22	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	311	1	1993	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	296	1	2092	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
07	3100	N	3341	-0-	241	241	377	1	2953	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2606	N	2365	-0-	-241	-0-	380	1	1985	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1441	-0-	-539	-0-	353	1	1088	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	568	-0-	-2432	570	339	1	216	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2783	N	2213	-0-	-570	-0-	363	1	1828	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	384	1	2407	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
07	3100	N	3681	-0-	581	581	438	1	3196	2	N	43	43	1			-0-
							47	9									
08	2369	N	1788	-0-	-581	-0-	430	1	1358	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3319	-0-	319	319	481	1	2838	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2725	-0-	-275	5517	313	1	2401	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3100	N	960	-0-	-2140	3377	304	1	649	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
06	3000	N	939	-0-	-2061	1316	264	1	672	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2100	N	784	-0-	-1316	-0-	259	1	522	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	307	1	679	2	N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	316	1	816	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1397	-0-	-1603	1237	325	1	1059	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2294	N	1057	-0-	-1237	-0-	355	1	692	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1350	N	774	-0-	-576	-0-	319	1	448	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	353	1	859	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	452	1	687	2	N	-0-					-0-
09	780	N	663	-0-	-117	-0-	356	1	307	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	587	1	3915	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	558	1	3514	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	478	1	3115	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	563	1	4408	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	691	1	4949	2	N	-0-					-0-
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	672	1	5278	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	480	1	2260	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	480	1	3219	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	390	1	2654	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	488	1	4237	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
08	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	491	1	2696	2	N	-0-					-0-
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	465	1	3176	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1175	-0-	-1825	3384	267	1	889	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
05	3100	N	2789	-0-	-311	3073	401	1	2365	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
06	3000	N	2663	-0-	-337	2736	364	1	2274	2	N	23	23	1			-0-
							25	9									
07	3100	N	2714	-0-	-386	2350	380	1	2305	2	N	26	26	1			-0-
							29	9									
08	3100	N	2341	-0-	-759	1591	422	1	1919	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2353	-0-	-647	944	397	1	1956	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	414	1	1817	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2046	X	1859	-0-	-187	-0-	356	1	1494	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1980	X	1623	-0-	-357	-0-	300	1	1316	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2325	X	2010	-0-	-315	-0-	333	1	1669	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2325	X	2158	-0-	-167	-0-	398	1	1760	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	2247	-0-	-3	-0-	369	1	1878	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	446	1	1619	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	459	1	2568	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	402	1	2362	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	442	1	2562	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
08	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	507	1	2346	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2697	-0-	-243	-0-	458	1	2239	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	578	1	3753	2	N	37	37	1			-0-
							41	9									
05	3193	X	2490	-0-	-703	-0-	436	1	2024	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									
06	3090	X	2489	-0-	-601	-0-	390	1	2081	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
07	3193	X	2694	-0-	-499	-0-	422	1	2250	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
08	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	486	1	2328	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2947	-0-	-143	-0-	452	1	2495	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

04	450	N	378	-0-	-72	-0-	19	1	346	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	30	1	549	2	N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

04	3000	N	1625	-0-	-1375	3773	494	1	1123	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
05	3100	N	2291	-0-	-809	2964	519	1	1764	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
06	3000	N	1847	-0-	-1153	1811	443	1	1397	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	3100	N	1770	-0-	-1330	481	474	1	1289	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	2518	N	2037	-0-	-481	-0-	584	1	1453	2	N	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	491	1	1514	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

04	4230	X	3348	-0-	-882	-0-	539	1	2795	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	652	1	5446	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	546	1	4299	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
07	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	570	1	4165	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
08	4960	X	4633	-0-	-327	-0-	666	1	3967	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4640	-0-	-160	-0-	633	1	4007	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	58	1	1865	2	Y	-0-					-0-
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	61	1	1945	2	Y	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	43	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	66	1	2140	2	Y	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	60	1	1875	2	Y	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	50	1	1583	2	Y	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

04	2970	X	2482	-0-	-488	-0-	507	1	1928	2	N	43	43	1			-0-
							47	9									
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	540	1	3404	2	N	40	40	1			-0-
							44	9									
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	456	1	3157	2	N	38	38	1			-0-
							42	9									
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	525	1	4169	2	N	49	49	1			-0-
							54	9									
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	563	1	4103	2	N	-0-					-0-
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	511	1	4450	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

04	3000	N	1035	-0-	-1965	1260	53	1	937	2	N	41	41	1			-0-
							45	9									
05	3100	N	2042	-0-	-1058	202	96	1	1918	2	N	25	25	1			-0-
							28	9									
06	4014	X	3812	-0-	-202	-0-	288	1	3484	2	N	36	36	1			-0-
							40	9									
07	1302	X	617	-0-	-685	-0-	240	1	344	2	N	30	30	1			-0-
							33	9									
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	720	1	3733	2	N	-0-					-0-
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	887	1	3620	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

04	3510	X	2835	-0-	-675	-0-	553	1	2269	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	581	1	3801	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	492	1	3176	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	549	1	4110	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
08	3627	X	3177	-0-	-450	-0-	536	1	2641	2	N	-0-					-0-
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	566	1	3686	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

04	3000	N	2350	-0-	-650	5899	398	1	1941	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3100	N	3710	-0-	610	6509	489	1	3208	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
06	3000	N	3218	-0-	218	6727	425	1	2782	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
07	3100	N	3690	-0-	590	7317	487	1	3190	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
08	10411	X	3094	-0-	-7317	-0-	542	1	2552	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	1788	-0-	-432	-0-	450	1	1338	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1923	N	461	-0-	-1462	-0-	190	1	259	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	252	1	360	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1590	N	562	-0-	-1028	-0-	263	1	295	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	246	1	1308	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
08	3100	N	6112	-0-	3012	3012	723	1	5389	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5587	-0-	2587	5599	764	1	4823	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1401	-0-	-1599	4692	465	1	917	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
05	3100	N	1942	-0-	-1158	3534	511	1	1416	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3000	N	415	-0-	-2585	949	275	1	131	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1457	N	283	-0-	-1174	-0-	264	1	16	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1953	N	542	-0-	-1411	-0-	357	1	185	2	N	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	353	1	1143	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	318	1	511	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	806	N	596	-0-	-210	-0-	294	1	298	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	960	N	891	-0-	-69	-0-	217	1	671	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	868	N	428	-0-	-440	-0-	339	1	89	2	N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	398	1	291	2	N	-0-					-0-
09	900	N	724	-0-	-176	-0-	369	1	355	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	449	1	3470	2	N	29	29	1			-0-
							32	9									
05	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	461	1	4535	2	N	29	29	1			-0-
							32	9									
06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	370	1	5226	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	448	1	4548	2	N	31	31	1			-0-
							34	9									
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	479	1	4154	2	N	-0-					-0-
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	429	1	4259	2	N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		389	-0-	389	2560	12	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	3015	X	455	-0-	-2560	-0-	14	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	12	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	402	-0-	-108	-0-	12	1	390	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					100
07	2697	X	716	-0-	-1981	-0-	716	2			N	-0-					100
08	3038	X	900	-0-	-2138	-0-	900	2			N	-0-					100
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1327	N	1054	-0-	-273	-0-	1054	2			N	-0-					80
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					80
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					80
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					80
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					80
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					80

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1297	2	19	9	N	17					48
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	2	2	9	N	2					50
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	2	7	9	N	6					56
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					56
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					56
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					56

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					70
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					70
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					70
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					70
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					70
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					70

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2862	2	92	9	N	84	60	1			64
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4231	2	35	9	N	32	42	1			54
06	2670	X	1914	-0-	-756	-0-	1908	2	6	9	N	5					59
07	2759	X	2615	-0-	-144	-0-	2615	2			N	-0-					59
08	2759	X	1394	-0-	-1365	-0-	1366	2	28	9	N	25	60	1			24
09	2670	X	1275	-0-	-1395	-0-	1264	2	11	9	N	10					34

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1976	2	1	9	N	1					156
05	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	2015	2			N	-0-					156
06	2010	N	1592	-0-	-418	-0-	1592	2			N	-0-					156
07	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	1967	2			N	-0-					156
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					156
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					156

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4612	-0-	-68	-0-	4611	2	1	9	N	1					107
05	5115	X	4702	-0-	-413	-0-	4702	2			N	-0-					107
06	4950	X	3714	-0-	-1236	-0-	3714	2			N	-0-					107
07	4867	X	4591	-0-	-276	-0-	4591	2			N	-0-					107
08	4867	X	4724	-0-	-143	-0-	4724	2			N	-0-					107
09	4620	X	4375	-0-	-245	-0-	4332	2	43	9	N	39					146

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					8
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					8
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					8
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					8
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					8
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					83
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					83
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					83
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					83
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					83
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					7
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					7
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					7
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					7
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					7
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					38
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					38
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					38
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					38
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					38
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					24
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					24
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					24
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					24
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					24
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					74
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					74
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					74
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					74
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					74
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2195	3	17	9	N	15					96
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					96
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					96
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2466	3	1	9	N	1					97
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2254	3	66	9	N	60	131	1			26
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2299	3	2	9	N	2					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					26
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					26
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1618	3	81	9	N	74					100
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					100
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1618	3	111	9	N	101	175	1			26
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	3	1	9	N	1					27

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	452	2	11	9	N	10	5	8			149
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	N	3					152
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	348	2	15	9	N	14					166
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					166
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					166
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	38	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	32	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	44	1	6	2	Y	-0-	36	1			30
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					30
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	35	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	196	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	316	-0-	-134	-0-	231	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1330	-0-	-1670	1913	320	1	1010	2	Y	-0-					43
05	1913	N	-0-	-0-	-1913	-0-					Y	-0-					43
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	3					46
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	205	1	690	2	Y	62	55	1			53
							68	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	122	1	281	2	Y	8	54	1			7
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	400	1	1323	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	386	1	1484	2	Y	-0-					-0-
08	1178	X	62	-0-	-1116	-0-	38	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	258	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	126	1			121
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	44	1	11	2	Y	17	123	1			15
							19	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1990	-0-	-1010	9312	469	1	1521	2	Y	-0-					-0-
05	9312	X	-0-	-0-	-9312	-0-					Y	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	662	1	2570	2	Y	-0-					-0-
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	1190	1	3972	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	878	1	3030	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
07	3968	X	2519	-0-	-1449	-0-	512	1	2007	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

04	330	N	105	-0-	-225	-0-	83	1	22	2	Y	-0-	63	1			53
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					53
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	62	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
84 ENERGY LLC 856467
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					35
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					35
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					35
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					35
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					35
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	227	2	64	9	Y	58					93

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					148
05	2387	X	937	-0-	-1450	-0-	937	3			Y	-0-					148
06	2460	X	327	-0-	-2133	-0-	327	3			Y	-0-					148
07	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					148
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					148
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					148

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	382	1	2680	3	Y	4					47
							4	9									
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	349	1	2140	3	Y	-0-					47
06	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	401	1	1949	3	Y	2					49
							2	9									
07	3162	X	2366	-0-	-796	-0-	380	1	1986	3	Y	-0-					49
08	3162	X	1914	-0-	-1248	-0-	365	1	1549	3	Y	-0-					49
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					49

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2342	-0-	-658	2017	2296	2	46	9	N	42	141	1			56
05	3100	N	2503	-0-	-597	1420	2466	2	37	9	N	34					90
06	3000	N	2172	-0-	-828	592	2122	2	50	9	N	45					135
07	3016	N	2424	-0-	-592	-0-	2402	2	22	9	N	20					155
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2299	2	79	9	N	72	139	1			88
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					88

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6885 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2092	2	4	9	N	4					31
05	3100	N	3425	-0-	325	325	3412	2	13	9	N	12					43
06	3000	N	3671	-0-	671	996	3658	2	13	9	N	12					55
07	3100	N	6253	-0-	3153	4149	6225	2	28	9	N	25					80
08	10209	X	6060	-0-	-4149	-0-	6035	2	25	9	N	23					103
09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5703	2	22	9	N	20					123

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) //CONT.// 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT					-0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	334	1	6067 2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5551	-0-	-990	-0-	262	1	5289 2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5368	-0-	-962	-0-	250	1	5118 2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5457	-0-	-1084	-0-	244	1	5213 2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5582	-0-	-959	-0-	284	1	5298 2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5432	-0-	-898	-0-	270	1	5162 2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	21	1	368	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	15	1	303	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	435	-0-	-135	-0-	23	1	397	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
05	558	N	293	-0-	-265	-0-	14	1	269	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
06	480	N	229	-0-	-251	-0-	11	1	212	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	465	N	206	-0-	-259	-0-	9	1	191	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
08	279	N	171	-0-	-108	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	185	1	3235	2	N	132	132	1			-0-
							320	4	145	9							
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	146	1	2853	2	N	100	100	1			-0-
							110	9									
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	137	1	2722	2	N	74	74	1			-0-
							81	9									
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	135	1	2786	2	N	85	85	1			-0-
							94	9									
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	156	1	2819	2	N	-0-					-0-
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	166	1	3063	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1362	N	990	-0-	-372	-0-	44	1	792	2	N	-0-					-0-
							154	4									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1193	2	N	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	60	1	1271	2	N	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	71	1	1317	2	N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	64	1	1229	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
05	2356	N	55	-0-	-2301	-0-	2	1	46	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
06	810	N	61	-0-	-749	-0-	3	1	57	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	558	N	351	-0-	-207	-0-	16	1	329	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	53	1	959	2	N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	67	1	1225	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

04	840	N	784	-0-	-56	-0-	41	1	743	2	N	-0-					-0-
05	806	N	681	-0-	-125	-0-	32	1	649	2	N	-0-					-0-
06	750	N	676	-0-	-74	-0-	31	1	645	2	N	-0-					-0-
07	806	N	692	-0-	-114	-0-	31	1	661	2	N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	37	1	690	2	N	-0-					-0-
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	33	1	631	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	665	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	29	1	573	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	814	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	71	1	1506	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	59	1	1081	2	N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	50	1	952	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	47	1	835	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
05	930	N	860	-0-	-70	-0-	40	1	802	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
06	900	N	827	-0-	-73	-0-	38	1	776	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
07	930	N	763	-0-	-167	-0-	34	1	714	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
08	868	N	765	-0-	-103	-0-	40	1	725	2	N	-0-					-0-
09	840	N	698	-0-	-142	-0-	35	1	663	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	59	1	1032	2	N	31	31	1			-0-
							34	9									
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	919	2	N	25	25	1			-0-
							28	9									
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	916	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1037	2	N	24	24	1			-0-
							26	9									
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	60	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	57	1	1057	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	750	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	39	1	719	2	N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	40	1	748	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	190	1	3398	2	N	55	55	1			-0-
							61	9									
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	148	1	2958	2	N	44	44	1			-0-
							48	9									
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	139	1	2819	2	N	32	32	1			-0-
							35	9									
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	140	1	2948	2	N	37	37	1			-0-
							41	9									
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	166	1	3065	2	N	-0-					-0-
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	161	1	3043	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

04	2430	X	1689	-0-	-741	-0-	88	1	1581	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	185	1	3727	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	169	1	3454	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	174	1	3694	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	211	1	3928	2	N	-0-					-0-
09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	209	1	3972	2	N	-0-					-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 7608

04	3000	N	1087	-0-	-1913	332	944	2	143	9	N	130	171	1			85
05	1571	N	1239	-0-	-332	-0-	1074	2	165	9	N	150					235
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1021	2	172	9	N	156	331	1			60
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1086	2	185	9	N	168	170	1			58
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1499	2	238	9	N	216	174	1			100
09	1200	N	643	-0-	-557	-0-	478	2	165	9	N	150					250

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

04	7590 X	6405	-0-	-1185	-0-	6381	2	24	9	N	22					58
05	7843 X	2201	-0-	-5642	-0-	2183	2	18	9	N	16					74
06	7590 X	3087	-0-	-4503	-0-	3069	2	18	9	N	16					90
07	3999 X	810	-0-	-3189	-0-	810	2			N	-0-	42	1			48
08	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7738	2	40	9	N	36					84
09	6420 X	4107	-0-	-2313	-0-	4076	2	31	9	N	28					112

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

04	3480 X	1318	-0-	-2162	-0-	220	1	1098	3	Y	-0-					186
05	4030 X	2592	-0-	-1438	-0-	333	1	2216	3	Y	39	166	1			59
						43	9									
06	3900 X	2937	-0-	-963	-0-	319	1	2592	3	Y	24					83
						26	9									
07	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	354	1	3656	3	Y	34					117
						37	9									
08	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	374	1	3613	3	Y	35					152
						39	9									
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					152

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

04	3780	X	3701	-0-	-79	-0-	3659	3	42	9	Y	38					152
05	4061	X	3380	-0-	-681	-0-	3356	3	24	9	Y	22	131	1			43
06	3930	X	1773	-0-	-2157	-0-	1769	3	4	9	Y	4					47
07	3968	X	3672	-0-	-296	-0-	3671	3	1	9	Y	1					48
08	3906	X	3610	-0-	-296	-0-	3563	3	47	9	Y	43					91
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					91

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	655	1	4309	3	Y	15	47	1			30
							17	9									
05	4836	X	4807	-0-	-29	-0-	686	1	4110	3	Y	10					40
							11	9									
06	4680	X	4435	-0-	-245	-0-	658	1	3760	3	Y	15					55
							17	9									
07	5146	X	4581	-0-	-565	-0-	681	1	3889	3	Y	10	50	1			15
							11	9									
08	5146	X	4210	-0-	-936	-0-	626	1	3574	3	Y	9					24
							10	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					24

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

04	4830	X	4655	-0-	-175	-0-	4613	3	42	9	Y	38					281
05	4898	X	4821	-0-	-77	-0-	4762	3	59	9	Y	54	173	1			162
06	4740	X	3977	-0-	-763	-0-	3920	3	57	9	Y	52					214
07	4898	X	3990	-0-	-908	-0-	3948	3	42	9	Y	38					252
08	4836	X	4156	-0-	-680	-0-	4103	3	53	9	Y	48	80	1			220
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					220

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4251	3	41	9	N	37					147
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4315	3	47	9	N	43					190
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3686	3	32	9	N	29	133	1			86
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4268	3	31	9	N	28					114
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3635	3	42	9	N	38					152
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					152

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

04	4470	X	3716	-0-	-754	-0-	3664	3	52	9	Y	47	102	1			145
05	4464	X	3949	-0-	-515	-0-	3899	3	50	9	Y	45					190
06	3960	X	3281	-0-	-679	-0-	3252	3	29	9	Y	26	93	1			123
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4090	3	61	9	Y	55					178
08	3937	X	3874	-0-	-63	-0-	3832	3	42	9	Y	38					216
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					216

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4013	3	26	9	N	24					132
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3923	3	13	9	N	12					144
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3905	3	19	9	N	17					161
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					161
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3090	3	29	9	N	26					187
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					187

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	384	-0-	-236	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4481	2	23	9	N	21					140
05	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4773	2	35	9	N	32	112	1			60
06	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4644	2	10	9	N	9					69
07	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4430	2	42	9	N	38					107
08	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4218	2	21	9	N	19					126
09	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4725	2	28	9	N	25	103	1			48

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1226	2	12	9	N	11	27	1			94
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	2	8	9	N	7					101
06	900 N	819	-0-	-81	-0-	817	2	2	9	N	2					103
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1121	2	2	9	N	2					105
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	585	2	10	9	N	9	25	1			89
09	810 N	550	-0-	-260	-0-	542	2	8	9	N	7					96

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1386 N	878	-0-	-508	-0-	878	2			N	-0-					1
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					1
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					1
07	899 N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					1
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEAD, H. P.#1 WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4615	2	94	9	N	85	83	1			67
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4615	2	31	9	N	28					95
06	2460	X	244	-0-	-2216	-0-	229	2	15	9	N	14					109
07	2542	X	476	-0-	-2066	-0-	475	2	1	9	N	1					110
08	2542	X	274	-0-	-2268	-0-	274	2			N	-0-					110
09	2460	X	3	-0-	-2457	-0-	1	2	2	9	N	2	77	1			35

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	662	2	3	9	N	3					41
05	837	N	688	-0-	-149	-0-	677	2	11	9	N	10					51
06	750	N	459	-0-	-291	-0-	447	2	12	9	N	11					62
07	682	N	464	-0-	-218	-0-	452	2	12	9	N	11					73
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	773	2	28	9	N	25					98
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	772	2	24	9	N	22					120

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2851	-0-	-59	-0-	2768	3	83	9	N	75					190
05	3007	X	2761	-0-	-246	-0-	2710	3	51	9	N	46	173	1			63
06	3060	X	1412	-0-	-1648	-0-	1366	3	46	9	N	42					105
07	3162	X	816	-0-	-2346	-0-	766	3	50	9	N	45					150
08	3162	X	50	-0-	-3112	-0-	25	3	25	9	N	23					173
09	2850	X	209	-0-	-2641	-0-	156	3	53	9	N	48	172	1			49

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					245
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-	88	1			157
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					157
07	837	N	549	-0-	-288	-0-	549	2			N	-0-					157
08	899	N	471	-0-	-428	-0-	471	2			N	-0-					157
09	660	N	43	-0-	-617	-0-	43	2			N	-0-					157

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					107
05	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	13445	2	3	9	N	3					110
06	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-					110
07	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10910	2	3	9	N	3					113
08	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					113
09	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8941	2	30	9	N	27					140

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 291134 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7831 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS, N.C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 291791 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 292624 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15932 12/20/2022														

CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

04	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	2637	2	30	9	N	27					127
05	2759	X	2160	-0-	-599	-0-	2160	2			N	-0-					127
06	2670	X	1953	-0-	-717	-0-	1950	2	3	9	N	3	95	1			35
07	2759	X	2105	-0-	-654	-0-	2105	2			N	-0-					35
08	2759	X	1968	-0-	-791	-0-	1968	2			N	-0-					35
09	2670	X	1971	-0-	-699	-0-	1971	2			N	-0-					35

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					114
05	496	N	189	-0-	-307	-0-	189	2			N	-0-					114
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					114
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					114
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					114
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					114

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	84	2	22	9	Y	20					79
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	130	2	11	9	Y	10					89
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	56	2	2	9	Y	2					91
07	155	X	35	-0-	-120	-0-	35	2			Y	-0-					91
08	124	X	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					91
09	150	X	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					91

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					51
09	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					51

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	N	1					123
05	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1430	2	1	9	N	1					124
06	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	1156	2	8	9	N	7	74	1			57
07	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1140	2			N	-0-					57
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					57
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					57

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	979	-0-	-1151	-0-	971	2	8	9	Y	7					77
05	1457	X	627	-0-	-830	-0-	625	2	2	9	Y	2					79
06	990	X	503	-0-	-487	-0-	500	2	3	9	Y	3	48	1			34
07	1023	X	446	-0-	-577	-0-	446	2			Y	-0-					34
08	1023	X	516	-0-	-507	-0-	516	2			Y	-0-					34
09	990	X	505	-0-	-485	-0-	505	2			Y	-0-					34

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3967	-0-	-263	-0-	3947	2	20	9	N	18	81	1			45
05	4278	X	4211	-0-	-67	-0-	4144	2	67	9	N	61	67	1			39
06	4140	X	3728	-0-	-412	-0-	3665	2	63	9	N	57					96
07	4278	X	3974	-0-	-304	-0-	3906	2	68	9	N	62	100	1			58
08	4092	X	1657	-0-	-2435	-0-	1634	2	23	9	N	21					79
09	4080	X	196	-0-	-3884	-0-	196	2			N	-0-					79

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					44
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	313	2	3	9	N	3					47
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					47
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	215	2	1	9	N	1					48
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3					51
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	2	6	9	N	5					56

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					55
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					55
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					55
07	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2			N	-0-					55
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					55
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					55

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

04	9690	X	8178	-0-	-1512	-0-	8159	2	19	9	N	17	69	1			50
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	10530	2	59	9	N	54					104
06	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	10055	2	45	9	N	41	77	1			68
07	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9912	2	50	9	N	45	77	1			36
08	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9793	2	34	9	N	31					67
09	9690	X	9589	-0-	-101	-0-	9541	2	48	9	N	44					111

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					16
05	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	2			N	-0-					16
06	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	2			N	-0-					16
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					16
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					16
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					16

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	K	101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					-0-
*12	0	K	60	-0-	60	161	60	2			N	-0-					-0-
*01	0	K	45	-0-	45	206	45	2			N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	206					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	206					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	206					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	206					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	206					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	206					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	206					N	-0-					-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	206					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2023

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 223490
THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3053	2	53	9	N	48	3	8			154
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2234	2	7	9	N	6					160
06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1663	2	6	9	N	5	3	8			162
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	3	143	1			22
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					22
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					22

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1343	-0-	-1657	1835	335	1	1004	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	3100	N	1296	-0-	-1804	31	330	1	963	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	318	1	990	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	328	1	975	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	397	1	972	2	N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	381	1	1003	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

04	3000	N	3371	-0-	371	8060	497	1	2874	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1373	-0-	-1727	6333	304	1	1069	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1539	-0-	-1461	4872	344	1	1195	2	N	-0-					-0-
07	6256	X	1384	-0-	-4872	-0-	318	1	1066	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1866	-0-	-180	-0-	446	1	1420	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	1664	-0-	-316	-0-	398	1	1266	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

04	3180	X	2781	-0-	-399	-0-	60	1	2721	2	Y	-0-					130
05	3286	X	2579	-0-	-707	-0-	56	1	2523	2	Y	-0-					130
06	3180	X	2507	-0-	-673	-0-	49	1	2458	2	Y	-0-					130
07	3038	X	2786	-0-	-252	-0-	57	1	2729	2	Y	-0-					130
08	3038	X	2677	-0-	-361	-0-	60	1	2617	2	Y	-0-					130
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	82	1	3421	2	Y	1	1	8			130
							1	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	100	1	3214	2	N	-0-					15
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	98	1	3259	2	N	-0-					15
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	94	1	3122	2	N	26					41
							29	9									
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	102	1	3402	2	N	-0-					41
08	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	97	1	3214	2	N	-0-					41
09	3300	X	3140	-0-	-160	-0-	93	1	3047	2	N	-0-					41

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

04	3000	N	1358	-0-	-1642	1930	469 8	1 9	881	2	N	7	7	1			-0-
05	3100	N	1255	-0-	-1845	85	425 6	1 9	824	2	N	5	5	1			-0-
06	1500	N	1192	-0-	-308	-0-	398 4	1 9	790	2	N	4	4	1			-0-
07	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	386 4	1 9	814	2	N	4	4	1			-0-
08	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	433	1	615	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	418	1	706	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

04	840	N	669	-0-	-171	-0-	35	1	634	2	N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	47	1	955	2	N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	983	2	N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	2	N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	48	1	920	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

04	1421	N	767	-0-	-654	-0-	329 9	1 9	429	2	N	8	8	1			-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	317 4	1 9	141	2	N	4	4	1			-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	310 3	1 9	186	2	N	3	3	1			-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	313 4	1 9	208	2	N	4	4	1			-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	434	1	125	2	N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	347	1	219	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	101	-0-	-1999	-0-	11	1	89	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	331	1	2615	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	392	1	2232	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	351	1	1843	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	417	1	2268	2	N	-0-					-0-
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	411	1	1772	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2571	-0-	-549	-0-	244	1	2315	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3224	X	2093	-0-	-1131	-0-	187	1	1896	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
06	3120	X	1858	-0-	-1262	-0-	217	1	1634	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	3069	X	2638	-0-	-431	-0-	316	1	2313	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	378	1	2326	2	N	-0-					-0-
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	341	1	2411	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	319	1	727	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	204	1	402	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	258	1	566	2	N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	427	1	957	2	N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	N	9					72
							10	9									
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	N	-0-					72
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	N	-0-					72
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	N	-0-					72
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	2	N	-0-					72
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	5	1	192	2	N	-0-					72

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

04	3000 N	1118	-0-	-1882	133	386 15	1 9	717	2	N	14	14	1			-0-
05	1457 N	1307	-0-	-150	-0-	390 13	1 9	904	2	N	12	12	1			-0-
06	1290 N	1121	-0-	-169	-0-	341 11	1 9	769	2	N	10	10	1			-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	368 12	1 9	829	2	N	11	11	1			-0-
08	1302 N	1125	-0-	-177	-0-	438	1	687	2	N	-0-					-0-
09	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	405	1	657	2	N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

04	270 N	269	-0-	-1	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	11	1	233	2	N	-0-					-0-
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	11	1	239	2	N	-0-					-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

04	180 N	115	-0-	-65	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
05	186 N	88	-0-	-98	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE ISD WELL #: 4 RRCID -> 291115 COMPL. DATE 10/31/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 7282 - 7446

04	330 N	280	-0-	-50	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	2	N	-0-					-0-
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	12	1	254	2	N	-0-					-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	2	N	-0-					-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	60					60
						66	9									

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					88
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					88
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					88
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					88
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					88
09	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					88

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

04	436 X	436	-0-	-0-	-0-	392	2	44	9	N	40					105
05	581 X	581	-0-	-0-	-0-	472	2	109	9	N	99					204
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	356	2	19	9	N	17	183	1			38
07	517 X	517	-0-	-0-	-0-	449	2	68	9	N	62					100
08	470 X	470	-0-	-0-	-0-	426	2	44	9	N	40					140
*09	139 X	139	-0-	-0-	-0-	78	2	61	9	N	55					195

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4754	2	31	9	N	28					73
05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4977	2	35	9	N	32					105
06	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4385	2	17	9	N	15					120
07	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5074	2	34	9	N	31					151
08	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4584	2	39	9	N	35					186
09	2370 X	1452	-0-	-918	-0-	1428	2	24	9	N	22	170	1			38

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

04	990 N	910	-0-	-80	-0-	854	2	56	9	N	51	96	1			83
05	1023 N	910	-0-	-113	-0-	901	2	9	9	N	8					91
06	900 N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					91
07	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					91
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					91
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					91

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 291450 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10839 PERF. 7638 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	958	2	25	9	N	23					172
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	948	2	17	9	N	15					187
06	960	N	818	-0-	-142	-0-	784	2	34	9	N	31					218
07	1023	N	909	-0-	-114	-0-	899	2	10	9	N	9					227
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-	175	1			52
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	852	2	10	9	N	9					61

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 293273 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7811 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1184	-0-	-226	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1092	-0-	-228	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	935	-0-	-274	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	971	-0-	-109	-0-	971	2			N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 294209 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 7565 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7272	-0-	-1128	-0-	7121	2	151	9	N	137					288
05	8680	X	3580	-0-	-5100	-0-	3485	2	95	9	N	86	177	1			197
06	8400	X	666	-0-	-7734	-0-	646	2	20	9	N	18					215
07	19925	X	19925	-0-	-0-	-0-	19297	2	628	9	N	571	539	1			247
08	33737	X	33737	-0-	-0-	-0-	32914	2	823	9	N	748	723	1			272
09	29407	X	29407	-0-	-0-	-0-	28678	2	729	9	N	663	692	1			243

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					117

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					263
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					263
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1803	2	79	9	N	72	57	1			52
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1855	2	83	9	N	75	70	1			57
06	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	1711	2	87	9	N	79					136
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1833	2	72	9	N	65	154	1			47
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1708	2	79	9	N	72	69	1			50
09	1800	N	1501	-0-	-299	-0-	1468	2	33	9	N	30					80

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

04	3000	N	1468	-0-	-1532	985	1450	3	18	9	N	16						80
05	2580	N	1595	-0-	-985	-0-	1450	3	145	9	N	132						212
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2305	3	14	9	N	13	113	1				112
07	1519	N	343	-0-	-1176	-0-	325	3	18	9	N	16						128
08	1581	N	672	-0-	-909	-0-	670	3	2	9	N	2	78	1				52
09	1860	N	1520	-0-	-340	-0-	1507	3	13	9	N	12						64

CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	3	11	9	N	10						56
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	17	1	8				72
06	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	39	1	936	3	N	48	3	8				117
							53	9										
07	1302	N	767	-0-	-535	-0-	24	1	660	3	N	75						192
							83	9										
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	38	1	907	3	N	11	4	8				199
							12	9										
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	808	3	N	9	2	8				206
							10	9										

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

04	900	N	883	-0-	-17	-0-	808	3	75	9	N	68						183
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	81	1	8				263
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	33	1	803	3	N	63	11	8				315
							69	9										
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	28	1	765	3	N	79	186	1	5	8		203
							87	9										
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	32	1	776	3	N	49	4	8				248
							54	9										
09	900	N	780	-0-	-120	-0-	25	1	682	3	N	66	4	1				310
							73	9										

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/09/2023

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					104
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-	81	1			23
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					23
07	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2			Y	-0-					23
08	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1328	2	3	9	Y	3					26
09	1350	N	616	-0-	-734	-0-	613	2	3	9	Y	3					29

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

04	1560	N	1375	-0-	-185	-0-	1364	2	11	9	N	10					168
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1699	2	4	9	N	4					172
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1566	2	41	9	N	37					209
07	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	1259	2	13	9	N	12	78	1			143
08	1705	N	1349	-0-	-356	-0-	1329	2	20	9	N	18	78	1			83
09	1620	N	1408	-0-	-212	-0-	1386	2	22	9	N	20					103

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

04	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					176
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					176
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					176
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					176
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	190	2	63	9	N	57					233
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	130	2	53	9	N	48	178	1			103

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

04	3000	N	4504	-0-	1504	3500	4188	3	316	9	N	287	344	1			284
05	7710	X	4210	-0-	-3500	-0-	3921	3	289	9	N	263	237	1			310
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4796	3	209	9	N	190	175	1			325
07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5571	3	250	9	N	227	178	1			374
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3545	3	239	9	N	217	339	1			252
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					252

ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

04	2220	X	234	-0-	-1986	-0-	232	2	2	9	N	2					95
05	5301	X	3580	-0-	-1721	-0-	3556	2	24	9	N	22					117
06	5130	X	4667	-0-	-463	-0-	4614	2	53	9	N	48					165
*07	5301	X	4518	-0-	-783	-0-	4497	2	21	9	N	19	157	1			27
*08	5146	X	4702	-0-	-444	-0-	4657	2	45	9	N	41					68
09	4680	X	3469	-0-	-1211	-0-	3432	2	37	9	N	34					102

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					29
05	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					29
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					29
07	T. A.		267	-0-	267	267	267	2			Y	-0-					29
08	T. A.		30	-0-	30	297	30	2			Y	-0-					29
09	T. A.		2	-0-	2	299	2	2			Y	-0-					29

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

04	1403	N	936	-0-	-467	-0-	870	2	66	9	N	60					118
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1932	2	87	9	N	79					197
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1474	2	63	9	N	57	181	1			73
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1399	2	42	9	N	38					111
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1750	2	81	9	N	74					185
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1827	2	68	9	N	62	172	1			75

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	692	-0-	-718	-0-	692	2			N	-0-	78	1			87
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					87
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					87
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7868

MO																	
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2023 - WELL PLUGGED 1/26/2023

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3444	2	64	9	N	58					163
05	3999	X	2874	-0-	-1125	-0-	2837	2	37	9	N	34	164	1			33
06	4260	X	3015	-0-	-1245	-0-	2968	2	47	9	N	43					76
07	4402	X	3892	-0-	-510	-0-	3827	2	65	9	N	59					135
08	4402	X	4118	-0-	-284	-0-	4041	2	77	9	N	70					205
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3891	2	63	9	N	57	172	1			90

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3453	-0-	-1107	-0-	3397	2	56	9	N	51					178
05	4712	X	3304	-0-	-1408	-0-	3276	2	28	9	N	25	72	1			131
06	4560	X	1932	-0-	-2628	-0-	1917	2	15	9	N	14					145
07	4557	X	3227	-0-	-1330	-0-	3188	2	39	9	N	35					180
08	4557	X	3705	-0-	-852	-0-	3672	2	33	9	N	30					210
09	3450	X	2834	-0-	-616	-0-	2834	2			N	-0-					210

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1923	-0-	-687	-0-	1917	2	6	9	N	5					108
05	2449	X	1909	-0-	-540	-0-	1887	2	22	9	N	20					128
06	2370	X	1676	-0-	-694	-0-	1668	2	8	9	N	7					135
07	2294	X	1666	-0-	-628	-0-	1652	2	14	9	N	13					148
08	2108	X	1551	-0-	-557	-0-	1551	2			N	-0-					148
09	1920	X	1440	-0-	-480	-0-	1425	2	15	9	N	14	77	1			85

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7839 - 7856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1					71
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	596	2	15	9	N	14					85
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					85
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3					88
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					88
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					88

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

04	3000	N	2295	-0-	-705	4312	2274	2	21	9	N	19				227
05	3100	N	2412	-0-	-688	3624	2356	2	56	9	N	51	177	1		101
06	3000	N	2235	-0-	-765	2859	2209	2	26	9	N	24				125
07	3100	N	2312	-0-	-788	2071	2279	2	33	9	N	30				155
08	3100	N	2341	-0-	-759	1312	2289	2	52	9	N	47				202
09	3000	N	1877	-0-	-1123	189	1867	2	10	9	N	9	161	1		50

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

04	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	964	2	128	9	N	116	171	1		158
05	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	930	2	91	9	N	83				241
06	1080	N	644	-0-	-436	-0-	644	2			N	-0-				241
07	1116	N	856	-0-	-260	-0-	780	2	76	9	N	69				310
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	911	2	73	9	N	66	164	1		212
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	891	2	156	9	N	142	171	1		183

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	460	-0-	-290	-0-	460	3			N	-0-					104
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	913	3	12	9	N	11					115
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1040	3	40	9	N	36					151
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	402	3	53	9	N	48					199
08	775	N	175	-0-	-600	-0-	97	3	78	9	N	71					270
09	750	N	346	-0-	-404	-0-	273	3	73	9	N	66					336

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	Y	13					53
							14	9									
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	18	1	141	3	Y	4					57
							4	9									
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	14	1	114	3	Y	6					63
							7	9									
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	8					71
							9	9									
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	4					75
							4	9									
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	12	1	92	3	Y	6	68	1			13
							7	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	44	3	44	9	N	40	93	1			45
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	3	2	9	N	2					47
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					47
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					47
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					47
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					47

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	446	3	28	9	N	25					76
05	620	N	243	-0-	-377	-0-	243	3			N	-0-					76
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					76
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	544	3	46	9	N	42					118
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					118
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					118

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	87	1			17
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			Y	-0-					17
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					17
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-	4	1			13
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					13
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	31	3	25	9	Y	23					36

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	41	1	325	3	Y	5					22
							6	9									
05	465	N	125	-0-	-340	-0-	14	1	109	3	Y	2					24
							2	9									
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	24	1	201	3	Y	3					27
							3	9									
07	372	N	255	-0-	-117	-0-	27	1	225	3	Y	3					30
							3	9									
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	2					32
							2	9									
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	26	1	205	3	Y	2	29	1			5
							2	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	86	1	676	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	537	-0-	-176	-0-	61	1	476	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	77	1	643	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	74	1	606	3	Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	57	1	440	3	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	3	22	9	N	20					120

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1					32
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	58	3	2	9	Y	2					34
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					34
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					34
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					34
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	18	3	3	9	Y	3					37

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2403	-0-	-1047	-0-	270	1	2123	3	N	9					82
							10	9									
05	3565	X	3238	-0-	-327	-0-	366	1	2844	3	N	25					107
							28	9									
06	3450	X	3094	-0-	-356	-0-	329	1	2758	3	N	6					113
							7	9									
07	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	344	1	2820	3	N	15					128
							17	9									
08	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	339	1	2771	3	N	14					142
							15	9									
09	3120	X	2712	-0-	-408	-0-	308	1	2392	3	N	11	73	1			80
							12	9									

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	155	-0-	-175	-0-	86	1	19	2	Y	45	78	1			22
							50	9									
05	341	X	114	-0-	-227	-0-	93	1	21	9	Y	19					41
06	330	X	105	-0-	-225	-0-	21	1	59	2	Y	23					64
							25	9									
07	155	X	84	-0-	-71	-0-	19	1	41	2	Y	22	75	1			11
							24	9									
08	241	X	241	-0-	-0-	-0-	165	1	53	2	Y	21					32
							23	9									
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	69	1	33	2	Y	13					45
							14	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6	9	N	5	74	1			76
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					76
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	3	1			74
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					74
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	414	2	6	9	N	5					79
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	440	2	6	9	N	5					84

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1632	N	911	-0-	-721	-0-	909	2	2	9	N	2					128
05	651	N	517	-0-	-134	-0-	516	2	1	9	N	1					129
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	N	3	3	1			129
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1127	2	3	9	N	3					132
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1140	2	10	9	N	9					141
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	964	2	1	9	N	1					142

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1359	2	30	9	Y	27	56	1			30
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1429	2	6	9	Y	5					35
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1289	2	10	9	Y	9	19	1			25
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	2	2	9	Y	2					27
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1324	2	6	9	Y	5					32
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	2	4	9	Y	4					36

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2					47
05	496	N	113	-0-	-383	-0-	113	2			N	-0-					47
06	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	2			N	-0-					47
07	217	N	79	-0-	-138	-0-	77	2	2	9	N	2					49
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	49	2	1	9	N	1					50
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2					52

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					30
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					30
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					30
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					30
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1871	-0-	-1129	5773	1870	2	1	9	N	1					44
05	3100	N	1795	-0-	-1305	4468	1789	2	6	9	N	5					49
06	3000	N	1563	-0-	-1437	3031	1560	2	3	9	N	3	13	1			39
07	3100	N	1534	-0-	-1566	1465	1528	2	6	9	N	5					44
08	3100	N	1811	-0-	-1289	176	1801	2	10	9	N	9					53
09	1793	N	1617	-0-	-176	-0-	1608	2	9	9	N	8					61

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

04	1338	N	948	-0-	-390	-0-	30 17	1 9	901	2	Y	15					58
05	1023	N	892	-0-	-131	-0-	31 11	1 9	850	2	Y	10					68
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	30 70	1 9	900	2	Y	64	98	1			34
07	992	N	915	-0-	-77	-0-	31 12	1 9	872	2	Y	11					45
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31 66	1 9	839	2	Y	60	89	1			16
09	990	N	867	-0-	-123	-0-	30 12	1 9	825	2	Y	11					27

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	30	1	983	2	N	-0-	62	1			55
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	82	1	1060	2	N	-0-					55
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	40	1	675	2	N	-0-					55
07	1054	N	667	-0-	-387	-0-	82	1	585	2	N	-0-					55
08	1147	N	945	-0-	-202	-0-	163	1	782	2	N	-0-					55
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					55

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					91
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					91
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-	2	1			89
07	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					89
08	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					89
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					89

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	30	1	2920	2	N	118	135	1			38
							130	9									
05	2976	X	2722	-0-	-254	-0-	31	1	2688	2	N	3					41
							3	9									
06	2880	X	2493	-0-	-387	-0-	30	1	2462	2	N	1	3	1			39
							1	9									
07	2976	X	2567	-0-	-409	-0-	31	1	2536	2	N	-0-					39
08	2976	X	2448	-0-	-528	-0-	31	1	2415	2	N	2					41
							2	9									
09	2880	X	2511	-0-	-369	-0-	30	1	2481	2	N	-0-					41

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2548	-0-	-452	9347	2540	2	8	9	Y	7	50	1			37
05	3100	N	2354	-0-	-746	8601	2351	2	3	9	Y	3					40
06	3000	N	2307	-0-	-693	7908	2303	2	4	9	Y	4	3	1			41
07	3100	N	2405	-0-	-695	7213	2403	2	2	9	Y	2					43
08	3100	N	2325	-0-	-775	6438	2318	2	7	9	Y	6					49
09	3000	N	2298	-0-	-702	5736	2259	2	39	9	Y	35	70	1			14

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1412	-0-	-1588	737	1412	2			N	-0-					166
05	2188	N	1451	-0-	-737	-0-	1451	2			N	-0-					166
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	2	2	9	N	2	4	1			164
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					164
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					164
09	450	N	29	-0-	-421	-0-	29	2			N	-0-					164

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2996	-0-	-574	-0-	564	1	2402	2	N	27					85
							30	9									
05	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	588	1	2534	2	N	27					112
							30	9									
06	3210	X	2864	-0-	-346	-0-	567	1	2276	2	N	19	3	1			128
							21	9									
07	3317	X	2970	-0-	-347	-0-	592	1	2366	2	N	11					139
							12	9									
08	3193	X	2848	-0-	-345	-0-	592	1	2241	2	N	14					153
							15	9									
09	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	567	1	2373	2	N	33	160	1			26
							36	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

04	7110	X	6635	-0-	-475	-0-	30	1	6590	2	Y	14					47
							15	9									
05	7347	X	6818	-0-	-529	-0-	499	1	6307	2	Y	11					58
							12	9									
06	7110	X	6516	-0-	-594	-0-	573	1	5874	2	Y	63	88	1			33
							69	9									
07	7099	X	6580	-0-	-519	-0-	592	1	5976	2	Y	11					44
							12	9									
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	592	1	5915	2	Y	60	88	1			16
							66	9									
09	6000	X	5928	-0-	-72	-0-	573	1	5340	2	Y	14					30
							15	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

04	6600	X	6381	-0-	-219	-0-	77	1	6254	2	Y	45	84	1			23
							50	9									
05	6882	X	6323	-0-	-559	-0-	31	1	6272	2	Y	18					41
							20	9									
06	6660	X	6176	-0-	-484	-0-	1224	1	4926	2	Y	24					65
							26	9									
07	6882	X	5489	-0-	-1393	-0-	1580	1	3886	2	Y	21	75	1			11
							23	9									
08	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	1439	1	6727	2	Y	21					32
							23	9									
09	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	1493	1	5946	2	Y	28					60
							31	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	53	1	1740	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	56	1	1757	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	52	1	1692	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	55	1	1833	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	76	1	2417	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	63	1	2009	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

04	840	N	796	-0-	-44	-0-	23	1	761	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	23	1	740	2	Y	9	6	0	4	1	1
							10	9									
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	21	1	684	2	Y	8	5	0	2	1	2
							9	9									
07	837	N	750	-0-	-87	-0-	22	1	720	2	Y	7	5	0	3	1	1
							8	9									
08	775	N	703	-0-	-72	-0-	21	1	673	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
09	720	N	606	-0-	-114	-0-	18	1	580	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

04	450	N	444	-0-	-6	-0-	13	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	42	1	1336	2	Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	Y	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	34	1	1121	2	Y	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	31	1	1001	2	Y	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	27	1	865	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

04	330	N	324	-0-	-6	-0-	9	1	309	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	305	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	7	1	239	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	9	1	301	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	9	1	279	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	289	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	13 1		435	2	Y	-0-					-0-
05	446	X	446	-0-	-0-	-0-	14 1		432	2	Y	-0-					-0-
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	13 1		431	2	Y	-0-					-0-
07	437	X	437	-0-	-0-	-0-	13 1		424	2	Y	-0-					-0-
08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	13 1		430	2	Y	-0-					-0-
09	416	X	416	-0-	-0-	-0-	13 1		403	2	Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	22 1 28 9		710	2	Y	25	17	0	9	1	4
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	29 1 33 9		900	2	Y	30	19	0	11	1	4
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	26 1 25 9		857	2	Y	23	15	0	7	1	5
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	29 1 31 9		979	2	Y	28	19	0	10	1	4
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	29 1 29 9		931	2	Y	26	17	0	9	1	4
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	29 1 30 9		921	2	Y	27	19	0	9	1	3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	841	-0-	-119	-0-	24	1	792	2	Y	23	15	0	8	1	4
							25	9									
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	33	1	1052	2	Y	29	18	0	11	1	4
							32	9									
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	25	1	817	2	Y	18	12	0	6	1	4
							20	9									
07	868	N	648	-0-	-220	-0-	18	1	615	2	Y	14	10	0	6	1	2
							15	9									
08	1116	N	841	-0-	-275	-0-	25	1	795	2	Y	19	12	0	6	1	3
							21	9									
09	870	N	814	-0-	-56	-0-	24	1	770	2	Y	18	13	0	6	1	2
							20	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	34	1	1105	2	Y	42	27	0	15	1	7
							46	9									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	46	1	1468	2	Y	54	34	0	20	1	7
							59	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	43	1	1382	2	Y	42	27	0	13	1	9
							46	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	45	1	1517	2	Y	47	32	0	17	1	7
							52	9									
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	43	1	1382	2	Y	42	28	0	15	1	6
							46	9									
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	47	1	1490	2	Y	49	33	0	16	1	6
							54	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	18	1	596	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	18	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	42	1	1362	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4123	-0-	1023	1023	120	1	4003	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2463	-0-	-637	386	75	1	2388	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3988	-0-	988	1374	121	1	3867	2	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	29	1	963	2	Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	33	1	1039	2	Y	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	42	1	1358	2	Y	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	59	1	1982	2	Y	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	60	1	1915	2	Y	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	38	1	1213	2	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	33 76	1 9	1088	2	Y	69	44	0	24	1	11
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	35 74	1 9	1114	2	Y	67	44	0	26	1	8
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	32 57	1 9	1039	2	Y	52	33	0	16	1	11
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	28 53	1 9	946	2	Y	48	34	0	18	1	7
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	25 44	1 9	801	2	Y	40	27	0	14	1	6
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	27 51	1 9	856	2	Y	46	31	0	15	1	6

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

04	1320	N	1078	-0-	-242	-0-	31 43	1 9	1004	2	Y	39	25	0	14	1	6
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	34 43	1 9	1088	2	Y	39	25	0	15	1	5
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	33 34	1 9	1076	2	Y	31	20	0	9	1	7
07	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	31 34	1 9	1043	2	Y	31	22	0	12	1	4
08	1178	N	993	-0-	-185	-0-	29 31	1 9	933	2	Y	28	18	0	10	1	4
09	1140	N	847	-0-	-293	-0-	25 28	1 9	794	2	Y	25	17	0	9	1	3

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	54 8	1 9	1748	2	Y	7	5	0	2	1	1
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	56 8	1 9	1783	2	Y	7	4	0	3	1	1
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	50 6	1 9	1618	2	Y	5	3	0	2	1	1
07	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	48 7	1 9	1608	2	Y	6	4	0	2	1	1
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	55 7	1 9	1750	2	Y	6	4	0	2	1	1
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	1642	2	Y	6	4	0	2	1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1567	-0-	-203	-0-	46	1	1488	2	Y	30	19	0	11	1	5
							33	9									
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	52	1	1634	2	Y	31	20	0	12	1	4
							34	9									
06	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	46	1	1481	2	Y	23	15	0	7	1	5
							25	9									
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	47	1	1572	2	Y	24	17	0	9	1	3
							26	9									
08	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	49	1	1560	2	Y	26	16	0	9	1	4
							29	9									
09	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	46	1	1464	2	Y	24	17	0	8	1	3
							26	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	50	1	1647	2	Y	49	31	0	17	1	8
							54	9									
05	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	51	1	1623	2	Y	45	30	0	17	1	6
							50	9									
06	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	44	1	1423	2	Y	32	21	0	10	1	7
							35	9									
07	1798	N	1471	-0-	-327	-0-	42	1	1393	2	Y	33	23	0	12	1	5
							36	9									
08	1736	N	1493	-0-	-243	-0-	44	1	1413	2	Y	33	22	0	11	1	5
							36	9									
09	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	42	1	1330	2	Y	33	23	0	11	1	4
							36	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	35	1	1139	2	Y	22	15	0	8	1	4
							24	9									
05	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	35	1	1094	2	Y	19	13	0	8	1	2
							21	9									
06	1170	N	657	-0-	-513	-0-	19	1	627	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
07	1209	N	249	-0-	-960	-0-	7	1	238	2	Y	4	3	0	2	1	1
							4	9									
08	1147	N	130	-0-	-1017	-0-	4	1	125	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
09	660	N	242	-0-	-418	-0-	7	1	232	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	819	2	Y	8	5	0	3	1	1
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	22 8	1 9	703	2	Y	7	4	0	3	1	1
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	566	2	Y	4	3	0	1	1	1
07	837	N	479	-0-	-358	-0-	14 4	1 9	461	2	Y	4	3	0	1	1	1
08	744	N	263	-0-	-481	-0-	8 1	1 9	254	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
09	600	N	289	-0-	-311	-0-	9 3	1 9	277	2	Y	3	2	0	1	1	-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	39 120	1 9	1276	2	Y	109	68	0	38	1	18
05	1730	N	1730	-0-		-0-	-0-	49 133	1 9	1548	2	Y	121	78	0	46	1	15
06	1604	N	1604	-0-		-0-	-0-	45 106	1 9	1453	2	Y	96	61	0	29	1	21
07	2028	N	2028	-0-		-0-	-0-	55 134	1 9	1839	2	Y	122	82	0	44	1	17
08	2410	N	2410	-0-		-0-	-0-	68 162	1 9	2180	2	Y	147	94	0	49	1	21
09	2116	N	2116	-0-		-0-	-0-	60 150	1 9	1906	2	Y	136	94	0	46	1	17

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	432	-0-		-1488	-0-	13 4	1 9	415	2	Y	4	2	0	1	1	1
05	1550	N	288	-0-		-1262	-0-	9 2	1 9	277	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
06	2501	N	2501	-0-		-0-	-0-	74 20	1 9	2407	2	Y	18	10	0	4	1	4
07	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-	57 15	1 9	1916	2	Y	14	10	0	6	1	2
08	1849	N	1849	-0-		-0-	-0-	56 15	1 9	1778	2	Y	14	9	0	5	1	2
09	2160	N	1734	-0-		-426	-0-	52 14	1 9	1668	2	Y	13	9	0	4	1	2

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1134	-0-		-426	-0-	33 19	1 9	1082	2	Y	17	11	0	6	1	3
05	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-	46 23	1 9	1453	2	Y	21	13	0	8	1	3
06	1500	N	1468	-0-		-32	-0-	43 19	1 9	1406	2	Y	17	11	0	5	1	4
07	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	43 18	1 9	1424	2	Y	16	12	0	6	1	2
08	1519	N	1410	-0-		-109	-0-	42 19	1 9	1349	2	Y	17	11	0	6	1	2
09	1470	N	1364	-0-		-106	-0-	41 19	1 9	1304	2	Y	17	11	0	6	1	2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	141	-0-		-189	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	128	-0-		-120	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-		-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	80	-0-		-75	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-		-28	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-		-44	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	37 31	1 9	1208	2	Y	28	17	0	9	1	5
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	41 31	1 9	1310	2	Y	28	18	0	11	1	4
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	40 25	1 9	1301	2	Y	23	15	0	7	1	5
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	40 26	1 9	1332	2	Y	24	17	0	9	1	3
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	42 28	1 9	1342	2	Y	25	16	0	8	1	4
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	40 26	1 9	1263	2	Y	24	17	0	8	1	3

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

04	1590	N	1220	-0-	-370	-0-	36 13	1 9	1171	2	Y	12	8	0	4	1	2
05	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	50 15	1 9	1590	2	Y	14	9	0	5	1	2
06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	47 13	1 9	1515	2	Y	12	7	0	4	1	3
07	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	36 10	1 9	1206	2	Y	9	7	0	4	1	1
08	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	47 14	1 9	1517	2	Y	13	8	0	4	1	2
09	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	46 13	1 9	1484	2	Y	12	8	0	4	1	2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

04	960	N	933	-0-	-27	-0-	27 20	1 9	886	2	Y	18	11	0	6	1	3
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	29 18	1 9	915	2	Y	16	11	0	6	1	2
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	27 14	1 9	863	2	Y	13	8	0	4	1	3
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	29 15	1 9	969	2	Y	14	10	0	5	1	2
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	30 15	1 9	959	2	Y	14	9	0	5	1	2
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	27 17	1 9	862	2	Y	15	10	0	5	1	2

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	56 19	1 9	1824	2	Y	17	11	0	6	1	3
05	2201	N	1936	-0-	-265	-0-	59 18	1 9	1859	2	Y	16	11	0	6	1	2
06	1980	N	1769	-0-	-211	-0-	52 14	1 9	1703	2	Y	13	8	0	4	1	3
07	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	52 14	1 9	1734	2	Y	13	9	0	5	1	2
08	1922	N	1503	-0-	-419	-0-	45 12	1 9	1446	2	Y	11	7	0	4	1	2
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	54 15	1 9	1714	2	Y	14	9	0	5	1	2

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

04	840	N	803	-0-	-37	-0-	24 7	1 9	772	2	Y	6	4	0	2	1	1
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	25 7	1 9	804	2	Y	6	4	0	2	1	1
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	24 4	1 9	770	2	Y	4	3	0	1	1	1
07	837	N	806	-0-	-31	-0-	23 6	1 9	777	2	Y	5	3	0	2	1	1
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	24 6	1 9	771	2	Y	5	3	0	2	1	1
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	23 6	1 9	748	2	Y	5	3	0	2	1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

04	330	N	310	-0-	-20	-0-	9 3	1 9	298	2	Y	3	2	0	1	1	1
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	316	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	301	2	Y	4	2	0	1	1	1
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	299	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	10 3	1 9	313	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	293	2	Y	3	2	0	1	1	-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

04	180	N	178	-0-	-2	-0-	5	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	5	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	530	-0-	-250	-0-	15 22	1 9	493	2	Y	20	15	0	8	1	3
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	32 42	1 9	1005	2	Y	38	23	0	13	1	5
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	38 42	1 9	1237	2	Y	38	24	0	11	1	8
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	18 22	1 9	593	2	Y	20	16	0	9	1	3
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	43 47	1 9	1379	2	Y	43	26	0	14	1	6
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	47 56	1 9	1492	2	Y	51	34	0	17	1	6

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	24 15	1 9	786	2	Y	14	9	0	5	1	2
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	773	2	Y	13	8	0	5	1	2
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	24 11	1 9	775	2	Y	10	7	0	3	1	2
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	685	2	Y	10	7	0	4	1	1
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	25 13	1 9	811	2	Y	12	7	0	4	1	2
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	770	2	Y	11	8	0	4	1	1

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

04	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	32 7	1 9	1040	2	Y	6	4	0	2	1	1
05	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	35 7	1 9	1096	2	Y	6	4	0	2	1	1
06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	32 4	1 9	1053	2	Y	4	3	0	1	1	1
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	36 7	1 9	1204	2	Y	6	4	0	2	1	1
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	41 7	1 9	1310	2	Y	6	4	0	2	1	1
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	38 7	1 9	1208	2	Y	6	4	0	2	1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16933					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16933					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	11 1 18 9	365	2	Y	16	10	0	6	1	3
05	414	X	414	-0-	-0-	-0-	12 1 17 9	385	2	Y	15	10	0	6	1	2
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	12 1 14 9	393	2	Y	13	8	0	4	1	3
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	11 1 14 9	384	2	Y	13	9	0	5	1	2
08	390	X	390	-0-	-0-	-0-	11 1 13 9	366	2	Y	12	8	0	4	1	2
09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	11 1 14 9	348	2	Y	13	9	0	4	1	2

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	668	-0-	-112	-0-	20	1	648	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	743	-0-	-63	-0-	23	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	21	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	21	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	23	1	740	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	21	1	664	2	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

04	3030	X	502	-0-	-2528	-0-	14	1	465	2	Y	21	14	0	8	1	3
							23	9									
05	2821	X	553	-0-	-2268	-0-	16	1	513	2	Y	22	14	0	8	1	3
							24	9									
06	1140	X	709	-0-	-431	-0-	20	1	664	2	Y	23	14	0	7	1	5
							25	9									
07	926	X	926	-0-	-0-	-0-	26	1	867	2	Y	30	20	0	11	1	4
							33	9									
08	693	X	693	-0-	-0-	-0-	20	1	648	2	Y	23	16	0	8	1	3
							25	9									
09	944	X	944	-0-	-0-	-0-	28	1	879	2	Y	34	22	0	11	1	4
							37	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

04	1590	N	1048	-0-	-542	-0-	31 13	1 9	1004	2	Y	12	8	0	4	1	2
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	50 18	1 9	1592	2	Y	16	10	0	6	1	2
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	48 13	1 9	1571	2	Y	12	7	0	4	1	3
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	48 13	1 9	1601	2	Y	12	8	0	5	1	2
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	50 13	1 9	1585	2	Y	12	8	0	4	1	2
09	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	47 12	1 9	1490	2	Y	11	8	0	4	1	1

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	18 24	1 9	594	2	Y	22	16	0	9	1	4
05	1240	N	869	-0-	-371	-0-	26 29	1 9	814	2	Y	26	17	0	10	1	3
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	65 65	1 9	2106	2	Y	59	33	0	16	1	13
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	62 64	1 9	2070	2	Y	58	41	0	22	1	8
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	67 68	1 9	2132	2	Y	62	40	0	21	1	9
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	64 68	1 9	2040	2	Y	62	42	0	21	1	8

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1096	-0-		-1304	-0-	469	1	621	2	Y	5	4	0	2	1	1
								6	9									
05	2232	X	1789	-0-		-443	-0-	505	1	1275	2	Y	8	5	0	3	1	1
								9	9									
06	2430	X	727	-0-		-1703	-0-	458	1	266	2	Y	3	2	0	1	1	1
								3	9									
07	2511	X	749	-0-		-1762	-0-	473	1	274	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
								2	9									
08	2511	X	2195	-0-		-316	-0-	517	1	1669	2	Y	8	5	0	2	1	1
								9	9									
09	3010	X	3010	-0-		-0-	-0-	527	1	2471	2	Y	11	7	0	4	1	1
								12	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2263	-0-		-737	86	67	1	2175	2	Y	19	12	0	7	1	3
								21	9									
05	2438	N	2352	-0-		-86	-0-	72	1	2260	2	Y	18	12	0	7	1	2
								20	9									
06	2288	N	2288	-0-		-0-	-0-	68	1	2205	2	Y	14	9	0	4	1	3
								15	9									
07	2325	N	2081	-0-		-244	-0-	60	1	2006	2	Y	14	10	0	5	1	2
								15	9									
08	2356	N	1951	-0-		-405	-0-	59	1	1879	2	Y	12	8	0	4	1	2
								13	9									
09	2280	N	1665	-0-		-615	-0-	50	1	1603	2	Y	11	8	0	4	1	1
								12	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1711	-0-		-539	-0-	50	1	1632	2	Y	26	17	0	9	1	4
								29	9									
05	1860	N	1570	-0-		-290	-0-	47	1	1498	2	Y	23	15	0	9	1	3
								25	9									
06	2104	N	2104	-0-		-0-	-0-	62	1	2014	2	Y	25	15	0	7	1	6
								28	9									
07	2334	N	2334	-0-		-0-	-0-	67	1	2237	2	Y	27	19	0	10	1	4
								30	9									
08	1976	N	1976	-0-		-0-	-0-	59	1	1892	2	Y	23	16	0	8	1	3
								25	9									
09	2100	N	1609	-0-		-491	-0-	48	1	1537	2	Y	22	15	0	7	1	3
								24	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2106	-0-		-894	173	57	1	1865	2	Y	167	106	0	59	1	27
								184	9									
05	2316	N	2143	-0-		-173	-0-	60	1	1908	2	Y	159	105	0	61	1	20
								175	9									
06	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-	57	1	1855	2	Y	128	82	0	38	1	28
								141	9									
07	2102	N	2102	-0-		-0-	-0-	57	1	1898	2	Y	134	93	0	50	1	19
								147	9									
08	2107	N	2107	-0-		-0-	-0-	59	1	1901	2	Y	134	88	0	46	1	19
								147	9									
09	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-	56	1	1791	2	Y	135	92	0	45	1	17
								149	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2362	N	1928	-0-	-434	-0-	54	1	1765	2	Y	99	63	0	35	1	16
							109	9									
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	60	1	1880	2	Y	98	64	0	38	1	12
							108	9									
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	55	1	1770	2	Y	77	49	0	23	1	17
							85	9									
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	54	1	1801	2	Y	79	55	0	30	1	11
							87	9									
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	61	1	1939	2	Y	86	56	0	29	1	12
							95	9									
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	53	1	1701	2	Y	80	55	0	27	1	10
							88	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	49	1	1602	2	Y	38	24	0	13	1	6
							42	9									
05	1736	N	1140	-0-	-596	-0-	34	1	1080	2	Y	24	17	0	10	1	3
							26	9									
06	1680	N	1076	-0-	-604	-0-	32	1	1023	2	Y	19	12	0	6	1	4
							21	9									
07	1736	N	1096	-0-	-640	-0-	31	1	1044	2	Y	19	13	0	7	1	3
							21	9									
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	55	1	1771	2	Y	33	20	0	11	1	5
							36	9									
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	50	1	1589	2	Y	32	22	0	11	1	4
							35	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	36	1	1189	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	38	1	1185	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
06	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	36	1	1184	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	37	1	1238	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	41	1	1309	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	38	1	1207	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1811	-0-	-1009	-0-	53	1	1740	2	Y	16	11	0	6	1	3
							18	9									
05	2914	X	1659	-0-	-1255	-0-	50	1	1595	2	Y	13	9	0	5	1	2
							14	9									
06	2820	X	2410	-0-	-410	-0-	71	1	2320	2	Y	17	10	0	5	1	4
							19	9									
07	2914	X	1967	-0-	-947	-0-	57	1	1896	2	Y	13	10	0	5	1	2
							14	9									
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	86	1	2762	2	Y	21	13	0	7	1	3
							23	9									
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	85	1	2702	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2071	-0-		-929	712		60 1 47 9	1964	2	Y	43	27	0	15	1	7
05	2935	N	2223	-0-		-712	-0-		67 1 45 9	2111	2	Y	41	27	0	16	1	5
06	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-		63 1 36 9	2037	2	Y	33	21	0	10	1	7
07	2139	N	1758	-0-		-381	-0-		50 1 31 9	1677	2	Y	28	20	0	11	1	4
08	2232	N	1838	-0-		-394	-0-		55 1 32 9	1751	2	Y	29	19	0	10	1	4
09	2130	N	1725	-0-		-405	-0-		51 1 33 9	1641	2	Y	30	20	0	10	1	4

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	117	-0-		-123	-0-		3 1 2 9	112	2	N	2	2	0	1	1	-0-
05	155	N	81	-0-		-74	-0-		2 1 2 9	77	2	N	2	1	0	1	1	-0-
06	140	N	140	-0-		-0-	-0-		4 1 4 9	132	2	N	4	2	0	1	1	1
07	148	N	148	-0-		-0-	-0-		4 1 2 9	142	2	N	2	2	0	1	1	-0-
08	126	N	126	-0-		-0-	-0-		4 1 3 9	119	2	N	3	2	0	1	1	-0-
09	150	N	139	-0-		-11	-0-		4 1 3 9	132	2	N	3	2	0	1	1	-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3934	X	3934	-0-		-0-	-0-		117 1 6 9	3811	2	Y	5	3	0	2	1	1
05	4017	X	4017	-0-		-0-	-0-		123 1 6 9	3888	2	Y	5	3	0	2	1	1
06	3780	X	3666	-0-		-114	-0-		109 1 3 9	3554	2	Y	3	2	0	1	1	1
07	4061	X	3867	-0-		-194	-0-		112 1 2 9	3753	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
08	4061	X	3876	-0-		-185	-0-		117 1 4 9	3755	2	Y	4	2	0	1	1	1
09	3930	X	3644	-0-		-286	-0-		111 1 2 9	3531	2	Y	2	2	0	1	1	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	85	1	2762	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
05	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	90	1	2827	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	79	1	2557	2	Y	10	7	0	3	1	2
							11	9									
07	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	88	1	2930	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	86	1	2765	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
09	3000	N	3255	-0-	255	255	98	1	3142	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	78	1	2557	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	83	1	2634	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	65	1	2107	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	78	1	2601	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	55	1	1775	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	71	1	2267	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	6955	-0-	-845	-0-	205	1	6688	2	Y	56	36	0	20	1	9
							62	9									
05	7905	X	6805	-0-	-1100	-0-	207	1	6542	2	Y	51	34	0	20	1	6
							56	9									
06	7770	X	6760	-0-	-1010	-0-	201	1	6514	2	Y	41	26	0	12	1	9
							45	9									
07	8029	X	6878	-0-	-1151	-0-	198	1	6633	2	Y	43	30	0	16	1	6
							47	9									
08	8029	X	6720	-0-	-1309	-0-	202	1	6473	2	Y	41	27	0	14	1	6
							45	9									
09	6960	X	6483	-0-	-477	-0-	195	1	6242	2	Y	42	29	0	14	1	5
							46	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	165	1	5384	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5838	-0-	-83	-0-	179	1	5659	2	Y	-0-					-0-
06	5820	X	4940	-0-	-880	-0-	148	1	4792	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5414	-0-	-600	-0-	157	1	5257	2	Y	-0-					-0-
08	6014	X	5643	-0-	-371	-0-	171	1	5472	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5492	-0-	-148	-0-	167	1	5325	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	5185	-0-	-1205	-0-	1694	1	3381	2	Y	100	64	0	35	1	16
							110	9									
05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	1781	1	4349	2	Y	112	72	0	42	1	14
							123	9									
06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	1729	1	4503	2	Y	95	60	0	28	1	21
							105	9									
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	1757	1	3796	2	Y	87	62	0	34	1	12
							96	9									
08	6262	X	6179	-0-	-83	-0-	1777	1	4297	2	Y	95	61	0	32	1	14
							105	9									
09	6330	X	5846	-0-	-484	-0-	1716	1	4025	2	Y	95	65	0	32	1	12
							105	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	5847	-0-	-1953	-0-	172	1	5614	2	Y	55	35	0	19	1	9
							61	9									
05	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	202	1	6376	2	Y	57	37	0	22	1	7
							63	9									
06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	209	1	6789	2	Y	51	32	0	15	1	11
							56	9									
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	208	1	6944	2	Y	53	37	0	20	1	7
							58	9									
08	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	221	1	7086	2	Y	56	36	0	19	1	8
							62	9									
09	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	224	1	7141	2	Y	59	40	0	20	1	7
							65	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5165	-0-	-355	-0-	152	1	4968	2	Y	41	26	0	14	1	7
							45	9									
05	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	163	1	5135	2	Y	39	26	0	15	1	5
							43	9									
06	5370	X	5150	-0-	-220	-0-	153	1	4963	2	Y	31	20	0	9	1	7
							34	9									
07	5487	X	5235	-0-	-252	-0-	151	1	5048	2	Y	33	23	0	12	1	5
							36	9									
08	5425	X	5217	-0-	-208	-0-	157	1	5025	2	Y	32	21	0	11	1	5
							35	9									
09	5160	X	4981	-0-	-179	-0-	150	1	4796	2	Y	32	22	0	11	1	4
							35	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1680	1	2923	2	Y	122	77	0	43	1	20
							134	9									
05	4836	X	4637	-0-	-199	-0-	1731	1	2785	2	Y	110	73	0	43	1	14
							121	9									
06	4680	X	4306	-0-	-374	-0-	1668	1	2543	2	Y	86	55	0	26	1	19
							95	9									
07	4836	X	4537	-0-	-299	-0-	1724	1	2711	2	Y	93	64	0	35	1	13
							102	9									
08	4836	X	4558	-0-	-278	-0-	1728	1	2728	2	Y	93	61	0	32	1	13
							102	9									
09	4680	X	4391	-0-	-289	-0-	1672	1	2613	2	Y	96	65	0	32	1	12
							106	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	10443	-0-		-297	-0-	309 41	1 9	10093	2	Y	37	23	0	13	1	6
05	11315	X	10374	-0-		-941	-0-	317 36	1 9	10021	2	Y	33	22	0	13	1	4
06	10950	X	9756	-0-		-1194	-0-	291 30	1 9	9435	2	Y	27	17	0	8	1	6
07	11315	X	10073	-0-		-1242	-0-	292 30	1 9	9751	2	Y	27	19	0	10	1	4
08	10943	X	10087	-0-		-856	-0-	305 31	1 9	9751	2	Y	28	18	0	10	1	4
09	10440	X	9119	-0-		-1321	-0-	276 29	1 9	8814	2	Y	26	18	0	9	1	3

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5920	-0-		-680	-0-	176 4	1 9	5740	2	Y	4	3	0	1	1	1
05	6696	X	6329	-0-		-367	-0-	194 6	1 9	6129	2	Y	5	3	0	2	1	1
06	6480	X	5462	-0-		-1018	-0-	163 3	1 9	5296	2	Y	3	2	0	1	1	1
07	6572	X	5922	-0-		-650	-0-	172 2	1 9	5748	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
08	6417	X	6119	-0-		-298	-0-	185 3	1 9	5931	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
09	6120	X	5563	-0-		-557	-0-	169 3	1 9	5391	2	Y	3	2	0	1	1	-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5093	-0-		-517	-0-	150 34	1 9	4909	2	Y	31	20	0	11	1	5
05	5797	X	5149	-0-		-648	-0-	157 32	1 9	4960	2	Y	29	19	0	11	1	4
06	5610	X	4735	-0-		-875	-0-	141 24	1 9	4570	2	Y	22	14	0	7	1	5
07	5797	X	4917	-0-		-880	-0-	142 25	1 9	4750	2	Y	23	16	0	9	1	3
08	5487	X	4994	-0-		-493	-0-	151 25	1 9	4818	2	Y	23	15	0	8	1	3
09	5100	X	4757	-0-		-343	-0-	144 26	1 9	4587	2	Y	24	16	0	8	1	3

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5670	-0-		-0-	-0-	164 138	1 9	5368	2	N	125	79	0	44	1	20
05	5782	X	5782	-0-		-0-	-0-	173 131	1 9	5478	2	N	119	78	0	46	1	15
06	5411	X	5411	-0-		-0-	-0-	159 101	1 9	5151	2	N	92	59	0	28	1	20
07	5411	X	5411	-0-		-0-	-0-	154 102	1 9	5155	2	N	93	65	0	35	1	13
08	5409	X	5409	-0-		-0-	-0-	161 102	1 9	5146	2	N	93	61	0	32	1	13
09	4930	X	4930	-0-		-0-	-0-	147 100	1 9	4683	2	N	91	62	0	31	1	11

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	121	1	3934	2	Y	79	50	0	28	1	13
							87	9									
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	93	1	2928	2	Y	54	38	0	22	1	7
							59	9									
06	2100	X	1945	-0-	-155	-0-	57	1	1857	2	Y	28	20	0	9	1	6
							31	9									
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	75	1	2504	2	Y	40	26	0	14	1	6
							44	9									
08	2170	X	1910	-0-	-260	-0-	57	1	1821	2	Y	29	20	0	11	1	4
							32	9									
09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	72	1	2297	2	Y	40	26	0	13	1	5
							44	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	338	1	11044	2	Y	24	15	0	9	1	4
							26	9									
05	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	353	1	11150	2	Y	23	15	0	9	1	3
							25	9									
06	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	295	1	9583	2	Y	17	11	0	5	1	4
							19	9									
07	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	303	1	10120	2	Y	17	12	0	7	1	2
							19	9									
08	9672	X	9537	-0-	-135	-0-	288	1	9230	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
09	9360	X	8773	-0-	-587	-0-	266	1	8489	2	Y	16	11	0	5	1	2
							18	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6599	-0-	-451	-0-	195	1	6379	2	Y	23	15	0	8	1	4
							25	9									
05	7130	X	6776	-0-	-354	-0-	207	1	6544	2	Y	23	15	0	9	1	3
							25	9									
06	6840	X	6437	-0-	-403	-0-	192	1	6226	2	Y	17	11	0	5	1	4
							19	9									
07	7006	X	6480	-0-	-526	-0-	188	1	6271	2	Y	19	13	0	7	1	3
							21	9									
08	6913	X	6306	-0-	-607	-0-	190	1	6096	2	Y	18	12	0	6	1	3
							20	9									
09	6600	X	6060	-0-	-540	-0-	183	1	5858	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3252	-0-	-48	-0-	96	1	3122	2	Y	31	20	0	11	1	5
							34	9									
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	103	1	3249	2	Y	31	20	0	12	1	4
							34	9									
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	97	1	3151	2	Y	24	16	0	7	1	5
							26	9									
07	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	94	1	3133	2	Y	25	17	0	9	1	4
							28	9									
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	102	1	3261	2	Y	26	17	0	9	1	4
							29	9									
09	3270	X	3181	-0-	-89	-0-	96	1	3056	2	Y	26	18	0	9	1	3
							29	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3032	-0-	-328	-0-	88	1	2861	2	N	75	48	0	27	1	12
							83	9									
05	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	98	1	3104	2	N	75	49	0	29	1	9
							83	9									
06	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	92	1	2989	2	N	60	38	0	18	1	13
							66	9									
07	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	93	1	3094	2	N	64	44	0	24	1	9
							70	9									
08	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	98	1	3136	2	N	64	42	0	22	1	9
							70	9									
09	3180	X	3039	-0-	-141	-0-	90	1	2879	2	N	64	44	0	21	1	8
							70	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4074	-0-	-696	-0-	119	1	3891	2	Y	58	37	0	20	1	10
							64	9									
05	4743	X	4275	-0-	-468	-0-	129	1	4084	2	Y	56	37	0	22	1	7
							62	9									
06	4350	X	3758	-0-	-592	-0-	111	1	3601	2	Y	42	27	0	13	1	9
							46	9									
07	4495	X	4394	-0-	-101	-0-	126	1	4213	2	Y	50	34	0	18	1	7
							55	9									
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	144	1	4592	2	Y	54	35	0	18	1	8
							59	9									
09	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	134	1	4268	2	Y	54	37	0	18	1	7
							59	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	199	1	6499	2	Y	57	36	0	20	1	9
							63	9									
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	215	1	6803	2	Y	55	36	0	21	1	7
							61	9									
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	222	1	7203	2	Y	48	30	0	14	1	11
							53	9									
07	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	220	1	7357	2	Y	50	35	0	19	1	7
							55	9									
08	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	228	1	7297	2	Y	50	33	0	17	1	7
							55	9									
09	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	219	1	6997	2	Y	51	35	0	17	1	6
							56	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10650	X	8056	-0-	-2594	-0-	236	1	7714	2	Y	96	61	0	34	1	16
							106	9									
05	10602	X	8187	-0-	-2415	-0-	248	1	7841	2	Y	89	59	0	35	1	11
							98	9									
06	10260	X	7900	-0-	-2360	-0-	234	1	7587	2	Y	72	46	0	21	1	16
							79	9									
07	9734	X	8115	-0-	-1619	-0-	233	1	7799	2	Y	75	52	0	28	1	11
							83	9									
08	9176	X	7868	-0-	-1308	-0-	236	1	7552	2	Y	73	48	0	25	1	11
							80	9									
09	8070	X	7478	-0-	-592	-0-	225	1	7172	2	Y	74	51	0	25	1	9
							81	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7863	-0-	-417	-0-	1770	1	5870	2	Y	203	129	0	72	1	33
							223	9									
05	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	1845	1	6371	2	Y	201	132	0	77	1	25
							221	9									
06	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	1793	1	6601	2	Y	172	108	0	51	1	38
							189	9									
07	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	1846	1	6793	2	Y	180	125	0	68	1	25
							198	9									
08	8494	X	8091	-0-	-403	-0-	1833	1	6074	2	Y	167	110	0	58	1	24
							184	9									
09	8580	X	7513	-0-	-1067	-0-	1764	1	5570	2	Y	163	112	0	55	1	20
							179	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	7285	-0-	-695	-0-	215	1	7020	2	Y	45	29	0	16	1	7
							50	9									
05	8122	X	7289	-0-	-833	-0-	222	1	7021	2	Y	42	28	0	16	1	5
							46	9									
06	7860	X	6944	-0-	-916	-0-	206	1	6702	2	Y	33	21	0	10	1	7
							36	9									
07	7936	X	7056	-0-	-880	-0-	204	1	6813	2	Y	35	24	0	13	1	5
							39	9									
08	7657	X	7294	-0-	-363	-0-	220	1	7035	2	Y	35	23	0	12	1	5
							39	9									
09	7290	X	6845	-0-	-445	-0-	207	1	6598	2	Y	36	25	0	12	1	4
							40	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	407	1	13298	2	Y	186	101	0	56	1	30
							205	9									
05	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	371	1	11718	2	Y	152	103	0	60	1	19
							167	9									
06	11070	X	10737	-0-	-333	-0-	317	1	10298	2	Y	111	72	0	34	1	24
							122	9									
07	12400	X	10956	-0-	-1444	-0-	314	1	10511	2	Y	119	82	0	44	1	17
							131	9									
08	12400	X	11097	-0-	-1303	-0-	332	1	10636	2	Y	117	77	0	40	1	17
							129	9									
09	12000	X	10394	-0-	-1606	-0-	312	1	9953	2	Y	117	80	0	39	1	15
							129	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	8758	-0-	-632	-0-	260	1	8473	2	Y	23	14	0	8	1	4
							25	9									
05	9455	X	9101	-0-	-354	-0-	279	1	8799	2	Y	21	14	0	8	1	3
							23	9									
06	9090	X	8658	-0-	-432	-0-	258	1	8381	2	Y	17	11	0	5	1	4
							19	9									
07	9300	X	8814	-0-	-486	-0-	255	1	8540	2	Y	17	12	0	7	1	2
							19	9									
08	9145	X	8900	-0-	-245	-0-	269	1	8610	2	Y	19	12	0	6	1	3
							21	9									
09	8820	X	7943	-0-	-877	-0-	241	1	7683	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	10280	-0-	-1930	-0-	303	1	9889	2	Y	80	52	0	29	1	13
							88	9									
05	11997	X	10881	-0-	-1116	-0-	331	1	10463	2	Y	79	52	0	30	1	10
							87	9									
06	11790	X	10717	-0-	-1073	-0-	318	1	10329	2	Y	64	41	0	19	1	14
							70	9									
07	12183	X	10668	-0-	-1515	-0-	308	1	10287	2	Y	66	46	0	25	1	9
							73	9									
08	12183	X	10900	-0-	-1283	-0-	328	1	10497	2	Y	68	44	0	23	1	10
							75	9									
09	10710	X	10190	-0-	-520	-0-	307	1	9809	2	Y	67	46	0	23	1	8
							74	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	7384	-0-	-746	-0-	217	1	7099	2	Y	62	39	0	22	1	10
							68	9									
05	8339	X	7593	-0-	-746	-0-	231	1	7298	2	Y	58	38	0	23	1	7
							64	9									
06	7950	X	7318	-0-	-632	-0-	217	1	7049	2	Y	47	30	0	14	1	10
							52	9									
07	8153	X	7238	-0-	-915	-0-	209	1	6976	2	Y	48	33	0	18	1	7
							53	9									
08	7781	X	7396	-0-	-385	-0-	222	1	7120	2	Y	49	32	0	17	1	7
							54	9									
09	7380	X	7164	-0-	-216	-0-	216	1	6893	2	Y	50	34	0	17	1	6
							55	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	223	1	7269	2	Y	91	57	0	32	1	15
							100	9									
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	242	1	7643	2	Y	88	58	0	34	1	11
							97	9									
06	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	229	1	7430	2	Y	71	45	0	21	1	16
							78	9									
07	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	228	1	7617	2	Y	74	52	0	28	1	10
							81	9									
08	7967	X	7728	-0-	-239	-0-	232	1	7416	2	Y	73	48	0	25	1	10
							80	9									
09	7740	X	6461	-0-	-1279	-0-	194	1	6195	2	Y	65	45	0	22	1	8
							72	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420	X	8558	-0-	-862	-0-	253	1	8249	2	Y	51	33	0	18	1	8
							56	9									
05	9548	X	8694	-0-	-854	-0-	265	1	8375	2	Y	49	32	0	19	1	6
							54	9									
06	9060	X	8351	-0-	-709	-0-	248	1	8059	2	Y	40	25	0	12	1	9
							44	9									
07	8990	X	8539	-0-	-451	-0-	247	1	8248	2	Y	40	28	0	15	1	6
							44	9									
08	8990	X	8933	-0-	-57	-0-	269	1	8617	2	Y	43	28	0	15	1	6
							47	9									
09	8550	X	7941	-0-	-609	-0-	240	1	7656	2	Y	41	28	0	14	1	5
							45	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	5696	-0-	-1354	-0-	168	1	5485	2	Y	39	25	0	14	1	6
							43	9									
05	7161	X	5760	-0-	-1401	-0-	176	1	5544	2	Y	36	24	0	14	1	4
							40	9									
06	6930	X	6067	-0-	-863	-0-	180	1	5852	2	Y	32	20	0	9	1	7
							35	9									
07	6355	X	5289	-0-	-1066	-0-	153	1	5105	2	Y	28	20	0	11	1	4
							31	9									
08	6076	X	5502	-0-	-574	-0-	166	1	5304	2	Y	29	19	0	10	1	4
							32	9									
09	6060	X	5009	-0-	-1051	-0-	151	1	4825	2	Y	30	20	0	10	1	4
							33	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420	X	9345	-0-	-75	-0-	272	1	8893	2	Y	164	103	0	57	1	27
							180	9									
05	9548	X	9440	-0-	-108	-0-	285	1	8988	2	Y	152	101	0	59	1	19
							167	9									
06	9240	X	9033	-0-	-207	-0-	266	1	8632	2	Y	123	78	0	37	1	27
							135	9									
07	9672	X	9380	-0-	-292	-0-	268	1	8971	2	Y	128	89	0	48	1	18
							141	9									
08	9672	X	9361	-0-	-311	-0-	279	1	8938	2	Y	131	85	0	45	1	19
							144	9									
09	9360	X	8661	-0-	-699	-0-	259	1	8262	2	Y	127	87	0	43	1	16
							140	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	10215	-0-	-345	-0-	302	1	9851	2	Y	56	35	0	20	1	9
							62	9									
05	10912	X	10424	-0-	-488	-0-	318	1	10048	2	Y	53	35	0	20	1	7
							58	9									
06	10260	X	9975	-0-	-285	-0-	297	1	9632	2	Y	42	27	0	13	1	9
							46	9									
07	10602	X	10138	-0-	-464	-0-	293	1	9798	2	Y	43	30	0	16	1	6
							47	9									
08	10602	X	10081	-0-	-521	-0-	304	1	9729	2	Y	44	29	0	15	1	6
							48	9									
09	10230	X	9485	-0-	-745	-0-	286	1	9151	2	Y	44	30	0	15	1	5
							48	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	9667	-0-	-683	-0-	286	1	9327	2	Y	49	31	0	17	1	8
							54	9									
05	10478	X	9818	-0-	-660	-0-	300	1	9467	2	Y	46	30	0	18	1	6
							51	9									
06	10140	X	9698	-0-	-442	-0-	289	1	9368	2	Y	37	24	0	11	1	8
							41	9									
07	10478	X	9789	-0-	-689	-0-	283	1	9463	2	Y	39	27	0	15	1	5
							43	9									
08	10168	X	9757	-0-	-411	-0-	294	1	9419	2	Y	40	26	0	13	1	6
							44	9									
09	9690	X	9242	-0-	-448	-0-	279	1	8920	2	Y	39	27	0	13	1	5
							43	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	1744	1	5014	2	Y	109	69	0	39	1	18
							120	9									
05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1809	1	5230	2	Y	105	69	0	41	1	13
							116	9									
06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	1740	1	4882	2	Y	83	53	0	25	1	18
							91	9									
07	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	1796	1	5102	2	Y	88	61	0	33	1	12
							97	9									
08	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	1800	1	5018	2	Y	87	57	0	30	1	12
							96	9									
09	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	1737	1	4692	2	Y	87	59	0	29	1	11
							96	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	285	1	9295	2	Y	69	44	0	24	1	11
							76	9									
05	9920	X	9139	-0-	-781	-0-	278	1	8793	2	Y	62	41	0	24	1	8
							68	9									
06	9600	X	8799	-0-	-801	-0-	261	1	8484	2	Y	49	31	0	15	1	11
							54	9									
07	9982	X	9469	-0-	-513	-0-	273	1	9137	2	Y	54	37	0	20	1	8
							59	9									
08	9982	X	9679	-0-	-303	-0-	291	1	9327	2	Y	55	36	0	19	1	8
							61	9									
09	9660	X	8724	-0-	-936	-0-	263	1	8403	2	Y	53	36	0	18	1	7
							58	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	271	1	8838	2	Y	35	21	0	12	1	6
							39	9									
05	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	264	1	8341	2	Y	30	20	0	12	1	4
							33	9									
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	252	1	8171	2	Y	23	15	0	7	1	5
							25	9									
07	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	265	1	8876	2	Y	27	18	0	10	1	4
							30	9									
08	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	277	1	8853	2	Y	27	18	0	9	1	4
							30	9									
09	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	236	1	7547	2	Y	24	17	0	8	1	3
							26	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	10248	-0-	-1032	-0-	299	1	9761	2	Y	171	109	0	60	1	28
							188	9									
05	11439	X	10610	-0-	-829	-0-	320	1	10111	2	Y	163	108	0	63	1	20
							179	9									
06	11070	X	10222	-0-	-848	-0-	301	1	9775	2	Y	133	84	0	40	1	29
							146	9									
07	10974	X	10400	-0-	-574	-0-	298	1	9951	2	Y	137	95	0	52	1	19
							151	9									
08	10912	X	10087	-0-	-825	-0-	301	1	9639	2	Y	134	88	0	46	1	19
							147	9									
09	10260	X	9473	-0-	-787	-0-	283	1	9043	2	Y	134	91	0	45	1	17
							147	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8452	2	51	9	Y	46	67	1			55
05	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8950	2	50	9	Y	45	40	1			60
06	8220	X	7922	-0-	-298	-0-	7880	2	42	9	Y	38	40	1			58
07	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	8960	2	51	9	Y	46	40	1			64
08	8990	X	8815	-0-	-175	-0-	8774	2	41	9	Y	37	40	1			61
09	8700	X	8614	-0-	-86	-0-	8568	2	46	9	Y	42	37	1			66

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6753	-0-	-387	-0-	6675	2	78	9	Y	71	110	1			85
05	7378	X	7010	-0-	-368	-0-	6936	2	74	9	Y	67	61	1			91
06	7140	X	5298	-0-	-1842	-0-	5245	2	53	9	Y	48	60	1			79
07	6975	X	6680	-0-	-295	-0-	6607	2	73	9	Y	66	55	1			90
08	7006	X	6949	-0-	-57	-0-	6887	2	62	9	Y	56	56	1			90
09	6780	X	6590	-0-	-190	-0-	6523	2	67	9	Y	61	54	1			97

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5866	-0-	-194	-0-	5724	2	142	9	Y	129	137	1			185
05	6138	X	5970	-0-	-168	-0-	5809	2	161	9	Y	146	192	1			139
06	6030	X	5346	-0-	-684	-0-	5218	2	128	9	Y	116	199	1			56
07	6231	X	5961	-0-	-270	-0-	5816	2	145	9	Y	132					188
08	6231	X	5870	-0-	-361	-0-	5720	2	150	9	Y	136	133	1			191
09	5880	X	5446	-0-	-434	-0-	5304	2	142	9	Y	129	251	1			69

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13890	X	11885	-0-	-2005	-0-	353	1	11532	2	Y	-0-					-0-
05	14353	X	12513	-0-	-1840	-0-	384	1	12129	2	Y	-0-					-0-
06	12900	X	12026	-0-	-874	-0-	359	1	11667	2	Y	-0-					-0-
07	13051	X	12172	-0-	-879	-0-	353	1	11819	2	Y	-0-					-0-
08	12741	X	12339	-0-	-402	-0-	374	1	11965	2	Y	-0-					-0-
09	12120	X	11778	-0-	-342	-0-	358	1	11420	2	Y	-0-					-0-

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6903	2	46	9	Y	42	65	1			51
05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7162	2	44	9	Y	40	37	1			54
06	6930	X	6052	-0-	-878	-0-	6017	2	35	9	Y	32	36	1			50
07	7192	X	6850	-0-	-342	-0-	6807	2	43	9	Y	39	35	1			54
08	7192	X	7002	-0-	-190	-0-	6966	2	36	9	Y	33	34	1			53
09	6960	X	6767	-0-	-193	-0-	6727	2	40	9	Y	36	32	1			57

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16260	X	15563	-0-	-697	-0-	457	1	14924	2	Y	165	105	0	58	1	27
							182	9									
05	16709	X	16189	-0-	-520	-0-	492	1	15523	2	Y	158	104	0	61	1	20
							174	9									
06	16170	X	15457	-0-	-713	-0-	458	1	14860	2	Y	126	80	0	38	1	28
							139	9									
07	16709	X	15450	-0-	-1259	-0-	445	1	14863	2	Y	129	90	0	49	1	18
							142	9									
08	16368	X	15254	-0-	-1114	-0-	458	1	14655	2	Y	128	84	0	44	1	18
							141	9									
09	15660	X	14604	-0-	-1056	-0-	439	1	14021	2	Y	131	89	0	44	1	16
							144	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7614	-0-	-666	-0-	7534	2	80	9	Y	73	78	1			104
05	8246	X	8176	-0-	-70	-0-	8081	2	95	9	Y	86	108	1			82
06	7980	X	7003	-0-	-977	-0-	6933	2	70	9	Y	64	115	1			31
07	8215	X	7772	-0-	-443	-0-	7691	2	81	9	Y	74					105
08	8184	X	7694	-0-	-490	-0-	7610	2	84	9	Y	76	74	1			107
09	7920	X	7459	-0-	-461	-0-	7376	2	83	9	Y	75	142	1			40

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

04	9360	X	9012	-0-	-348	-0-	262	1	8552	2	Y	180	114	0	63	1	29
							198	9									
05	9486	X	8993	-0-	-493	-0-	270	1	8540	2	Y	166	110	0	64	1	21
							183	9									
06	9150	X	8891	-0-	-259	-0-	261	1	8479	2	Y	137	87	0	41	1	30
							151	9									
07	9424	X	8086	-0-	-1338	-0-	231	1	7714	2	Y	128	91	0	49	1	18
							141	9									
08	9300	X	7799	-0-	-1501	-0-	232	1	7431	2	Y	124	81	0	43	1	18
							136	9									
09	9000	X	8431	-0-	-569	-0-	251	1	8024	2	Y	142	95	0	47	1	18
							156	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

04	14400	X	13323	-0-	-1077	-0-	393	1	12818	2	Y	102	64	0	36	1	17
							112	9									
05	14818	X	13771	-0-	-1047	-0-	420	1	13246	2	Y	95	63	0	37	1	12
							105	9									
06	14250	X	13485	-0-	-765	-0-	400	1	12999	2	Y	78	50	0	23	1	17
							86	9									
07	14725	X	13294	-0-	-1431	-0-	384	1	12823	2	Y	79	55	0	30	1	11
							87	9									
08	14198	X	13491	-0-	-707	-0-	406	1	12995	2	Y	82	53	0	28	1	12
							90	9									
09	13500	X	12627	-0-	-873	-0-	381	1	12158	2	Y	80	55	0	27	1	10
							88	9									

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

04	11460	X	10922	-0-	-538	-0-	321	1	10472	2	Y	117	74	0	41	1	19
							129	9									
05	11687	X	11308	-0-	-379	-0-	343	1	10842	2	Y	112	74	0	43	1	14
							123	9									
06	11310	X	10561	-0-	-749	-0-	313	1	10152	2	Y	87	56	0	26	1	19
							96	9									
07	11687	X	10985	-0-	-702	-0-	316	1	10567	2	Y	93	64	0	35	1	13
							102	9									
08	11532	X	11034	-0-	-498	-0-	331	1	10601	2	Y	93	61	0	32	1	13
							102	9									
09	10950	X	10376	-0-	-574	-0-	312	1	9961	2	Y	94	64	0	31	1	12
							103	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

04	12000	X	11635	-0-	-365	-0-	11468	2	167	9	Y	152	159	1			217
05	12183	X	12135	-0-	-48	-0-	11940	2	195	9	Y	177	226	1			168
06	11790	X	10359	-0-	-1431	-0-	10214	2	145	9	Y	132	236	1			64
07	12183	X	11827	-0-	-356	-0-	11656	2	171	9	Y	155					219
08	12121	X	11470	-0-	-651	-0-	11296	2	174	9	Y	158	155	1			222
09	11730	X	10994	-0-	-736	-0-	10822	2	172	9	Y	156	295	1			83

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	9250	-0-	-560	-0-	9184	2	66	9	Y	60	96	1			72
05	10757	X	9761	-0-	-996	-0-	9698	2	63	9	Y	57	52	1			77
06	10410	X	8238	-0-	-2172	-0-	8188	2	50	9	Y	45	51	1			71
07	10757	X	9379	-0-	-1378	-0-	9317	2	62	9	Y	56	49	1			78
08	9765	X	9476	-0-	-289	-0-	9425	2	51	9	Y	46	48	1			76
09	9450	X	9125	-0-	-325	-0-	9068	2	57	9	Y	52	46	1			82

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	289	1	9437	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
05	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	348	1	11003	2	Y	13	8	0	5	1	2
							14	9									
06	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	312	1	10120	2	Y	9	6	0	3	1	2
							10	9									
07	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	323	1	10812	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
08	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	310	1	9914	2	Y	9	7	0	3	1	1
							10	9									
09	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	314	1	10023	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	164	1	5339	2	Y	54	34	0	19	1	9
							59	9									
05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	191	1	6032	2	Y	55	36	0	21	1	7
							61	9									
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	175	1	5695	2	Y	44	28	0	13	1	10
							48	9									
07	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	178	1	5956	2	Y	47	32	0	18	1	7
							52	9									
08	6293	X	6112	-0-	-181	-0-	184	1	5876	2	Y	47	31	0	16	1	7
							52	9									
09	6090	X	5074	-0-	-1016	-0-	153	1	4876	2	Y	41	29	0	14	1	5
							45	9									

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/28/2020 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10288 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23972	X	23972	-0-	-0-	-0-	23667	3	305	9	N	277	183	1			386
05	25451	X	23149	-0-	-2302	-0-	22822	3	327	9	N	297	352	1			331
06	24630	X	21679	-0-	-2951	-0-	21338	3	341	9	N	310	185	1			456
07	25358	X	21941	-0-	-3417	-0-	21695	3	246	9	N	224	363	1			317
*08	60083	X	60083	-0-	-0-	-0-	59834	3	249	9	N	226	176	1			367
09	23970	X	NO RPT	-0-	-23970	-0-					N	NO RPT					367

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. //CONT.// 606055
DUKE WELL #: 2H RRCID -> 294039 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10460 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		84544	-0-	84544	497883	83368	3	1176	9	N	1069	917	1			860
05	576088	X	78205	-0-	-497883	-0-	77201	3	1004	9	N	913	1065	1			708
06	113970	X	69463	-0-	-44507	-0-	68535	3	928	9	N	844	1276	1			276
07	109802	X	64979	-0-	-44823	-0-	64224	3	755	9	N	686	543	1			419
*08	103013	X	60538	-0-	-42475	-0-	59834	3	704	9	N	640	735	1			324
09	84540	X	NO RPT	-0-	-84540	-0-					N	NO RPT					324

RFE OPERATING, LLC 704776
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					140
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1	1	8			140
06	900	N	333	-0-	-567	-0-	333	2			N	-0-					140
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	281	2	2	9	N	2					142
08	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	2			N	-0-					142
09	330	N	163	-0-	-167	-0-	163	2			N	-0-					142

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					72
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/12/2022

GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4238	-0-	-892	-0-	4235	2	3	9	N	3					140
05	5301	X	2625	-0-	-2676	-0-	2616	2	9	9	N	8	3	8			145
06	5130	X	3134	-0-	-1996	-0-	3132	2	2	9	N	2					147
07	4371	X	3160	-0-	-1211	-0-	3109	2	51	9	N	46	151	1			42
08	4371	X	4275	-0-	-96	-0-	4274	2	1	9	N	1					43
09	4230	X	4222	-0-	-8	-0-	4198	2	24	9	N	22					65

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2326	-0-	-1604	-0-	2300	2	26	9	N	24					239
05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4720	2	8	9	N	7	7	8			239
06	3930	X	796	-0-	-3134	-0-	796	2			N	-0-					239
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					239
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					239
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					239

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	42	-0-	-528	-0-	42	2			N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			26
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2248	N	-0-	-0-	-2248	-0-					N	-0-					147
05	3100	N	3702	-0-	602	602	3622	2	80	9	N	73	85	1	5	8	130
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					130
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					130
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3859	2	13	9	N	12					142
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					142

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3167	-0-	-313	-0-	3167	2			N	-0-					155
05	3596	X	3061	-0-	-535	-0-	3055	2	6	9	N	5	5	8			155
06	3000	X	465	-0-	-2535	-0-	465	2			N	-0-					155
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					155
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-	155	5			-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	5			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6680	2	39	9	N	35					207
05	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6901	2	29	9	N	26	9	8			224
06	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6639	2	11	9	N	10					234
07	6944	X	5779	-0-	-1165	-0-	5738	2	41	9	N	37					271
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6889	2	63	9	N	57	176	1			152
09	6720	X	6703	-0-	-17	-0-	6634	2	69	9	N	63					215

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18480	X	15356	-0-	-3124	-0-	15316	2	40	9	N	36					230
05	17670	X	14993	-0-	-2677	-0-	14905	2	88	9	N	80	18	8			292
06	17100	X	12787	-0-	-4313	-0-	12730	2	57	9	N	52					344
07	17670	X	13930	-0-	-3740	-0-	13912	2	18	9	N	16	183	1			177
08	15996	X	14002	-0-	-1994	-0-	13949	2	53	9	N	48					225
09	15360	X	13427	-0-	-1933	-0-	13354	2	73	9	N	66					291

RALPHIE WEST-TAYLOR (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292160 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10240 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44642	X	44642	-0-	-0-	-0-	43461	2	1181	9	N	1074	1077	1			224
05	43772	X	43026	-0-	-746	-0-	41823	2	1203	9	N	1094	1076	1	55	8	187
06	42360	X	39067	-0-	-3293	-0-	38043	2	1024	9	N	931	901	1			217
07	43772	X	38376	-0-	-5396	-0-	37347	2	1029	9	N	935	915	1			237
08	43772	X	37735	-0-	-6037	-0-	36764	2	971	9	N	883	878	1			242
09	42360	X	36605	-0-	-5755	-0-	35640	2	965	9	N	877	877	1			242

RALPHIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292447 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9868 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35340	X	32368	-0-	-2972	-0-	30991	2	1377	9	N	1252	1261	1			240
05	37355	X	30756	-0-	-6599	-0-	29305	2	1451	9	N	1319	1430	1	39	8	90
06	36150	X	28448	-0-	-7702	-0-	27170	2	1278	9	N	1162	1070	1			182
07	37355	X	29471	-0-	-7884	-0-	28214	2	1257	9	N	1143	1056	1			269
08	33449	X	28998	-0-	-4451	-0-	27890	2	1108	9	N	1007	1238	1			38
09	32370	X	26979	-0-	-5391	-0-	25718	2	1261	9	N	1146	1032	1			152

MCELROY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 292617 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2101	N	949	-0-	-1152	-0-	949	2			N	-0-					204
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	1	1	8			204
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					204
07	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					204
08	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-					204
09	1200	N	873	-0-	-327	-0-	873	2			N	-0-					204

MCELROY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 294830 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 9742 PERF.11020 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38831	X	38831	-0-	-0-	-0-	38272	2	559	9	N	508	349	1			169
05	40021	X	36367	-0-	-3654	-0-	36006	2	361	9	N	328	173	1	48	8	276
06	38730	X	29057	-0-	-9673	-0-	28802	2	255	9	N	232	176	1			332
07	40021	X	31916	-0-	-8105	-0-	31645	2	271	9	N	246	361	1			217
08	40021	X	26403	-0-	-13618	-0-	26150	2	253	9	N	230	171	1			276
09	38730	X	20154	-0-	-18576	-0-	20011	2	143	9	N	130	356	1			50

OSCEOLA-MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295115 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10040 - 14229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172514	X	172514	-0-	-0-	-0-	170640	2	1874	9	N	1704	1651	1			149
05	167092	X	167092	-0-	-0-	-0-	164644	2	2448	9	N	2225	2111	1	218	8	45
06	147644	X	147644	-0-	-0-	-0-	145898	2	1746	9	N	1587	1382	1			250
07	142321	X	140471	-0-	-1850	-0-	138767	2	1704	9	N	1549	1452	1			347
08	142321	X	116895	-0-	-25426	-0-	115511	2	1384	9	N	1258	1380	1			225
09	137730	X	101962	-0-	-35768	-0-	100860	2	1102	9	N	1002	1060	1			167

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

04	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10743	2	7	9	N	6	6	8			69
05	11470	X	10834	-0-	-636	-0-	10834	2			N	-0-					69
06	11100	X	9562	-0-	-1538	-0-	9561	2	1	9	N	1	1	8			69
07	11470	X	10816	-0-	-654	-0-	10810	2	6	9	N	5	5	8			69
08	11098	X	10565	-0-	-533	-0-	10559	2	6	9	N	5	5	8			69
09	10740	X	10103	-0-	-637	-0-	10103	2			N	-0-					69

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

04	9780	X	9069	-0-	-711	-0-	9001	2	68	9	N	62	172	1			54
05	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9263	2	143	9	N	130					184
06	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8960	2	90	9	N	82	175	1	1	8	90
07	9362	X	8887	-0-	-475	-0-	8791	2	96	9	N	87	10	8			167
08	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9346	2	77	9	N	70	181	1	2	8	54
09	9090	X	8971	-0-	-119	-0-	8909	2	62	9	N	56					110

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	1174	1	3562	2	N	25	178	1			84
							28	9									
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	1325	1	3958	2	N	106	173	1			17
							117	9									
06	5700	X	5257	-0-	-443	-0-	1331	1	3926	2	N	-0-					17
07	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	1860	1	4598	2	N	123					140
							135	9									
08	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	1822	1	4222	2	N	-0-					140
09	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	1570	1	3952	2	N	92	162	1			70
							101	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

04	9240	X	8983	-0-	-257	-0-	8786	2	197	9	N	179	181	1			152
05	9548	X	9392	-0-	-156	-0-	8960	2	432	9	N	393	527	1			18
06	9240	X	8674	-0-	-566	-0-	8487	2	187	9	N	170	173	1			15
07	9424	X	8839	-0-	-585	-0-	8630	2	209	9	N	190	173	1			32
08	9393	X	8802	-0-	-591	-0-	8606	2	196	9	N	178	178	1			32
09	9090	X	8559	-0-	-531	-0-	8377	2	182	9	N	165					197

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	849	1	4020	2	Y	86	87	1			18
							95	9									
05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	857	1	4314	2	Y	69	65	1			22
							76	9									
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	842	1	3485	2	Y	98	96	1			24
							108	9									
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	902	1	3662	2	Y	48	64	1			8
							53	9									
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	843	1	2710	2	Y	27	29	1			6
							30	9									
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	867	1	3064	2	Y	34	29	1			11
							37	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14820	X	14130	-0-	-690	-0-	14106	2	24	9	N	22					74
05	15314	X	14757	-0-	-557	-0-	14630	2	127	9	N	115	179	1			10
06	14820	X	14058	-0-	-762	-0-	14012	2	46	9	N	42					52
07	14849	X	14462	-0-	-387	-0-	14412	2	50	9	N	45					97
08	14756	X	14433	-0-	-323	-0-	14392	2	41	9	N	37					134
09	14280	X	13759	-0-	-521	-0-	13713	2	46	9	N	42	176	1			-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2529	-0-	-471	7603	677	1	1802	2	Y	45	45	1			10
							50	9									
05	3100	N	2575	-0-	-525	7078	698	1	1838	2	Y	35	34	1			11
							39	9									
06	3000	N	2632	-0-	-368	6710	704	1	1876	2	Y	47	46	1			12
							52	9									
07	3100	N	2297	-0-	-803	5907	749	1	1526	2	Y	20	28	1			4
							22	9									
08	3100	N	2435	-0-	-665	5242	736	1	1682	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
09	3000	N	2584	-0-	-416	4826	744	1	1818	2	Y	20	17	1			6
							22	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4715	-0-	-175	-0-	861	1	3810	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
05	5053	X	4411	-0-	-642	-0-	797	1	3579	2	Y	32	30	1			10
							35	9									
06	4890	X	3700	-0-	-1190	-0-	793	1	2856	2	Y	46	45	1			11
							51	9									
07	4867	X	3366	-0-	-1501	-0-	799	1	2542	2	Y	23	26	1			8
							25	9									
08	4867	X	3047	-0-	-1820	-0-	821	1	2201	2	Y	23	26	1			5
							25	9									
09	4710	X	2896	-0-	-1814	-0-	764	1	2100	2	Y	29	25	1			9
							32	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	7907	-0-	-613	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8128	-0-	-676	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7810	-0-	-710	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	8078	-0-	-230	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7956	-0-	-321	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7616	-0-	-304	-0-	7616	2			N	-0-					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4174	-0-	-596	-0-	831	1	3242	2	Y	92	92	1			19
							101	9									
05	4867	X	4527	-0-	-340	-0-	815	1	3634	2	Y	71	67	1			23
							78	9									
06	4710	X	4310	-0-	-400	-0-	845	1	3355	2	Y	100	98	1			25
							110	9									
07	4805	X	4543	-0-	-262	-0-	890	1	3581	2	Y	65	70	1			20
							72	9									
08	4805	X	3516	-0-	-1289	-0-	781	1	2661	2	Y	67	72	1			15
							74	9									
09	4380	X	3539	-0-	-841	-0-	825	1	2619	2	Y	86	74	1			27
							95	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2521	-0-	-419	-0-	1407	1	997	2	N	106	175	1			25
							117	9									
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	1083	1	1472	2	N	47					72
							52	9									
06	3450	X	3266	-0-	-184	-0-	1656	1	1531	2	N	72					144
							79	9									
07	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	1531	1	1605	2	N	119	168	1			95
							131	9									
08	3565	X	3303	-0-	-262	-0-	1589	1	1642	2	N	65					160
							72	9									
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	1951	1	1758	2	N	137	178	1			119
							151	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2023

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	654	1	1947	2	Y	23	33	1			-0-
							25	9									
05	2511	X	2167	-0-	-344	-0-	639	1	1511	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
06	2430	X	2252	-0-	-178	-0-	651	1	1584	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
07	2511	X	2294	-0-	-217	-0-	686	1	1596	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	752	1	2222	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	721	1	1912	2	Y	20	18	1			6
							22	9									

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	751	1	2743	2	Y	127	128	1			26
							140	9									
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	749	1	2583	2	Y	97	92	1			31
							107	9									
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	782	1	2608	2	Y	143	139	1			35
							157	9									
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	838	1	2880	2	Y	85	97	1			23
							94	9									
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	846	1	2468	2	Y	81	87	1			17
							89	9									
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	811	1	2778	2	Y	99	85	1			31
							109	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1573	-0-	-1427	5214	108	1	1434	3	Y	28					145
							31	9									
05	3100	N	1170	-0-	-1930	3284	56	1	1092	3	Y	20					165
							22	9									
06	3000	N	1449	-0-	-1551	1733	84	1	1313	3	Y	47					212
							52	9									
07	3100	N	1760	-0-	-1340	393	113	1	1608	3	Y	35	172	1			75
							39	9									
08	2410	N	2017	-0-	-393	-0-	102	1	1879	3	Y	33					108
							36	9									
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	94	1	1652	3	Y	45					153
							50	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	36	1	465	3	N	-0-					97
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	70	1	344	3	N	14					111
							15	9									
06	630	N	469	-0-	-161	-0-	28	1	441	3	N	-0-					111
07	527	N	386	-0-	-141	-0-	23	1	363	3	N	-0-					111
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	526	3	N	62	160	1			13
							68	9									
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	443	3	N	10					23
							11	9									

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	34	1	446	3	N	27					145
							30	9									
05	558	N	463	-0-	-95	-0-	20	1	399	3	N	40					185
							44	9									
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	28	1	439	3	N	35					220
							39	9									
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	33	1	471	3	N	1	192	1			29
							1	9									
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	23	1	424	3	N	4					33
							4	9									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	N	8					41
							9	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	612	-0-	-288	-0-	43	1	567	3	N	2					68
							2	9									
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	75	1	1766	3	N	2					70
							2	9									
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	113	1	1776	3	N	-0-					70
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	94	1	1363	3	N	-0-					70
08	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	104	1	1006	3	N	-0-					70
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	72	1	1272	3	N	6					76
							7	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	748	3	Y	-0-					92
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	49	1	960	3	Y	-0-					92
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	3	Y	-0-					92
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	91	1	1299	3	Y	-0-					92
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	859	3	Y	-0-					92
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	79	1	1383	3	Y	-0-					92

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					169
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					169
06	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	3			N	-0-					169
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					169
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					169
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					169

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					60
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					60
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					182
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					182
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					182
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					182
08	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	3			N	-0-					182
09	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	3			N	-0-					182

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					247
05	744	N	530	-0-	-214	-0-	530	3			N	-0-					247
06	720	N	470	-0-	-250	-0-	470	3			N	-0-					247
07	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	3			N	-0-					247
08	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	3			N	-0-					247
09	480	N	275	-0-	-205	-0-	275	3			N	-0-					247

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					54
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					54
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					54
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					54
08	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	3			N	-0-					54
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					54

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					53
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					53
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-					53
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			Y	-0-					53
08	DLQ G-10		180	-0-	180	180	180	3			Y	-0-					53
09	DLQ G-10		60	-0-	60	240	60	3			Y	-0-					53

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					113
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			Y	-0-					113
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			Y	-0-					113
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			Y	-0-					113
08	DLQ G-10		455	-0-	455	455	455	3			Y	-0-					113
09	DLQ G-10		370	-0-	370	825	370	3			Y	-0-					113

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	55	3	9	9	N	8					126
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					126
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					126
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					126

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	297	2	12	9	Y	11					38
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	314	2	12	9	Y	11					49
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	472	2	7	9	Y	6					55
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	350	2	8	9	Y	7					62
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	398	2	10	9	Y	9					71
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	408	2	10	9	Y	9					80

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	416	2	4	9	Y	4					20
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	495	2	4	9	Y	4					24
06	510	N	366	-0-	-144	-0-	362	2	4	9	Y	4	3	8			25
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2					27
08	496	N	367	-0-	-129	-0-	365	2	2	9	Y	2					29
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	Y	2					31

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	Y	3					25
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	2	2	9	Y	2					27
06	420	N	120	-0-	-300	-0-	120	2			Y	-0-					27
07	403	N	143	-0-	-260	-0-	142	2	1	9	Y	1					28
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	Y	2					30
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					31

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					17
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 10126 - 15319

04	10500 X	9878	-0-	-622	-0-	197 1 61 9	9620	2	Y	55	65	1				39
05	11067 X	8907	-0-	-2160	-0-	170 1 51 9	8686	2	Y	46	50	1				35
06	10710 X	8589	-0-	-2121	-0-	160 1 46 9	8383	2	Y	42	43	1	1	8		33
07	11067 X	9655	-0-	-1412	-0-	192 1 55 9	9408	2	Y	50	42	1				41
08	10695 X	9719	-0-	-976	-0-	190 1 57 9	9472	2	Y	52	48	1				45
09	9870 X	9640	-0-	-230	-0-	178 1 48 9	9414	2	Y	44	49	1				40

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4385	-0-	-655	-0-	87	1	4264	2	Y	31	34	1			22
							34	9									
05	4030	X	3295	-0-	-735	-0-	63	1	3208	2	Y	22	27	1			17
							24	9									
06	4110	X	2561	-0-	-1549	-0-	48	1	2494	2	Y	17	20	1	1	8	13
							19	9									
07	4526	X	2882	-0-	-1644	-0-	57	1	2804	2	Y	19	17	1			15
							21	9									
08	4526	X	2887	-0-	-1639	-0-	56	1	2809	2	Y	20	18	1			17
							22	9									
09	4380	X	2651	-0-	-1729	-0-	49	1	2585	2	Y	15	18	1			14
							17	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	279	1	13636	2	Y	108	97	1			77
							119	9									
05	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	321	1	16347	2	Y	117	104	1			90
							129	9									
06	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	307	1	16094	2	Y	108	110	1	1	8	87
							119	9									
07	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	323	1	15811	2	Y	114	108	1			93
							125	9									
08	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	313	1	15660	2	Y	118	109	1			102
							130	9									
09	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	278	1	14679	2	Y	94	110	1			86
							103	9									

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	12310	-0-	-890	-0-	215	1	12040	2	Y	50					71
							55	9									
05	12927	X	9257	-0-	-3670	-0-	77	1	9130	2	Y	45	60	1			56
							50	9									
06	13230	X	12983	-0-	-247	-0-	218	1	12714	2	Y	46	60	1	3	8	39
							51	9									
07	13671	X	12131	-0-	-1540	-0-	196	1	11883	2	Y	47					86
							52	9									
08	13051	X	9803	-0-	-3248	-0-	34	1	9741	2	Y	25	63	1			48
							28	9									
09	12630	X	11420	-0-	-1210	-0-	145	1	11246	2	Y	26					74
							29	9									

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16470	X	16004	-0-	-466	-0-	280	1	15668	2	Y	51					71
							56	9									
05	17081	X	11975	-0-	-5106	-0-	99	1	11826	2	Y	45	60	1			56
							50	9									
06	16530	X	15945	-0-	-585	-0-	268	1	15635	2	Y	38	60	1			34
							42	9									
07	17081	X	15861	-0-	-1220	-0-	256	1	15552	2	Y	48					82
							53	9									
08	16523	X	9291	-0-	-7232	-0-	32	1	9239	2	Y	18	60	1			40
							20	9									
09	15990	X	15687	-0-	-303	-0-	200	1	15455	2	Y	29					69
							32	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19200	X	18405	-0-	-795	-0-	322	1	18029	2	Y	49					68
							54	9									
05	19933	X	14057	-0-	-5876	-0-	117	1	13890	2	Y	45	58	1			55
							50	9									
06	19290	X	17898	-0-	-1392	-0-	301	1	17551	2	Y	42	59	1	6	8	32
							46	9									
07	19933	X	17832	-0-	-2101	-0-	288	1	17494	2	Y	45					77
							50	9									
08	19220	X	13157	-0-	-6063	-0-	45	1	13089	2	Y	21	57	1			41
							23	9									
09	18420	X	17061	-0-	-1359	-0-	217	1	16815	2	Y	26					67
							29	9									

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

04	1170	X	474	-0-	-696	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	996	-0-	-84	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

04	3000	N	1764	-0-	-1236	3151	1762	3	2	9	Y	2					173
05	3100	N	1712	-0-	-1388	1763	1710	3	2	9	Y	2					175
06	3000	N	1641	-0-	-1359	404	1638	3	3	9	Y	3					178
07	1872	N	1468	-0-	-404	-0-	1464	3	4	9	Y	4					182
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2126	3	4	9	Y	4					186
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1684	3	2	9	Y	2					188

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2412	-0-	-588	2764	2412	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2588	-0-	-512	2252	2588	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1870	-0-	-1130	1122	1870	3			N	-0-					-0-
07	2910	N	1788	-0-	-1122	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5417	-0-	-193	-0-	441 866	1 9	4110	2	Y	787	497	0	275	1	129
05	5704	X	5605	-0-	-99	-0-	462 837	1 9	4306	2	Y	761	501	0	294	1	95
06	5520	X	4938	-0-	-582	-0-	434 631	1 9	3873	2	Y	574	369	0	174	1	126
07	5611	X	5359	-0-	-252	-0-	451 696	1 9	4212	2	Y	633	435	0	235	1	89
08	5611	X	5437	-0-	-174	-0-	459 710	1 9	4268	2	Y	645	420	0	222	1	92
09	5430	X	5165	-0-	-265	-0-	440 712	1 9	4013	2	Y	647	441	0	217	1	81

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2074	-0-	-146	-0-	60 58	1 9	1956	2	Y	53	33	0	18	1	9
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	66 55	1 9	2074	2	Y	50	33	0	20	1	6
06	2040	N	1717	-0-	-323	-0-	50 36	1 9	1631	2	Y	33	22	0	10	1	7
07	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	60 46	1 9	2010	2	Y	42	28	0	15	1	6
08	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	64 47	1 9	2057	2	Y	43	28	0	15	1	6
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	62 50	1 9	1988	2	Y	45	30	0	15	1	6

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	207 48	1 9	1630	2	Y	44	28	0	16	1	7
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	218 48	1 9	1738	2	Y	44	29	0	17	1	5
06	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	201 34	1 9	1411	2	Y	31	20	0	9	1	7
07	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	210 37	1 9	1575	2	Y	34	23	0	13	1	5
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	222 45	1 9	1903	2	Y	41	26	0	14	1	6
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	208 42	1 9	1621	2	Y	38	26	0	13	1	5

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1571	-0-	-409	-0-	350 56	1 9	1165	2	Y	51	34	0	19	1	8
05	2108	N	1776	-0-	-332	-0-	368 59	1 9	1349	2	Y	54	35	0	20	1	7
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	365 56	1 9	1632	2	Y	51	32	0	15	1	11
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	381 66	1 9	1884	2	Y	60	41	0	22	1	8
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	388 72	1 9	2021	2	Y	65	42	0	22	1	9
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	376 73	1 9	1964	2	Y	66	45	0	22	1	8

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	13	1	411	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	18	1	559	2	Y	19	12	0	7	1	2
							21	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	459	2	Y	13	8	0	4	1	3
							14	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	401	2	Y	11	8	0	4	1	2
							12	9									
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	400	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	339	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2068	-0-	-932	6990	327	1	1741	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2105	-0-	-995	5995	339	1	1766	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2036	-0-	-964	5031	326	1	1710	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2095	-0-	-1005	4026	335	1	1760	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2073	-0-	-1027	2999	337	1	1736	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1973	-0-	-1027	1972	325	1	1648	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290751 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	28 39	1 9	784	2	N	35	21	0	14	1	6
05	1116	N	909	-207	-0-	-0-	27 37	1 9	845	2	N	34	23	0	13	1	4
06	990	N	862	-128	-0-	-0-	806 31	1 9	25	2	N	28	18	0	8	1	6
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	20 25	1 9	666	2	N	23	17	0	9	1	3
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	32 40	1 9	1023	2	N	36	22	0	12	1	5
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	41 54	1 9	1320	2	N	49	32	0	16	1	6

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291615 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 292583 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6424 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	197 13	1 9	1286	2	Y	12	8	0	4	1	2
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	204 14	1 9	1298	2	Y	13	8	0	5	1	2
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	189 9	1 9	1027	2	Y	8	5	0	3	1	2
07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	198 10	1 9	1176	2	Y	9	6	0	4	1	1
08	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	199 10	1 9	1169	2	Y	9	6	0	3	1	1
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	194 11	1 9	1167	2	Y	10	7	0	3	1	1

RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					140
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					140
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					140
07	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	2			N	-0-					140
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					140
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					140

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1015	3	N	115					170
							127	9									
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	47	1	964	3	N	86	190	1			66
							95	9									
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	72	1	1122	3	N	134					200
							147	9									
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	79	1	1146	3	N	153	170	1			183
							168	9									
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	63	1	1180	3	N	135	177	1			141
							149	9									
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	63	1	1109	3	N	135	190	1			86
							149	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	62	1	926	3	N	257	335	1			114
							283	9									
05	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	44	1	892	3	N	233	175	1			172
							256	9									
06	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	58	1	907	3	N	190	164	1			198
							209	9									
*07	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	81	1	1154	3	N	216	340	1			74
							238	9									
*08	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	45	1	853	3	N	223	177	1			120
							245	9									
*09	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	46	1	823	3	N	157	155	1			122
							173	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	105	1	1593	3	N	224	187	1			237
							246	9									
05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	78	1	1565	3	N	203	373	1			67
							223	9									
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	50	1	786	3	N	113					180
							124	9									
07	637	X	637	-0-	-0-	-0-	37	1	547	3	N	48	170	1			58
							53	9									
08	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	90	1	1650	3	N	179	185	1			52
							197	9									
09	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	104	1	1798	3	N	226	170	1			108
							249	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	43	1	968	2	N	137	181	1			76
							151	9									
05	1085	N	823	-0-	-262	-0-	31	1	657	3	N	123					199
							135	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	58	1	895	3	N	172	160	1			211
							189	9									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	76	1	1079	3	N	163	356	1			18
							179	9									
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	54	1	996	3	N	164					182
							180	9									
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	53	1	920	3	N	149	180	1			151
							164	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	N	222	167	1			183
							244	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	210	180	1			213
							231	9									
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	442	3	N	207	329	1			91
							228	9									
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	490	3	N	197	177	1			111
							217	9									
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	192	167	1			136
							211	9									
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	194	194	1			136
							213	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	18	189	1			180
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					180
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	104	1	1016	3	N	67					247
							74	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	623	3	N	31					278
							34	9									

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	1	1	9	N	1					132
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	1	1	9	N	1					133
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	1	1	9	N	1					134
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	1	1	9	N	1					135
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	1	1	9	N	1					136
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					136

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2382	-0-	-618	4440	2337	1	45	9	N	41					125
05	3100	N	2261	-0-	-839	3601	2186	1	75	9	N	68	172	1			21
06	3000	N	2442	-0-	-558	3043	2418	1	24	9	N	22					43
07	3100	N	2131	-0-	-969	2074	2103	1	28	9	N	25					68
08	3100	N	2075	-0-	-1025	1049	2049	1	26	9	N	24					92
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					92

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6380 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	4279	-0-	-2081	-0-	4205	2	74	9	N	67	164	1			102
05	6417	X	4022	-0-	-2395	-0-	3948	2	74	9	N	67					169
06	6210	X	3492	-0-	-2718	-0-	3433	2	59	9	N	54	178	1			45
07	6138	X	2863	-0-	-3275	-0-	2810	2	53	9	N	48					93
08	5704	X	5048	-0-	-656	-0-	4930	2	118	9	N	107					200
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					200

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6	9	N	5					67
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1189	2	11	9	N	10					77
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	N	3					80
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	N	3					83
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	918	2	4	9	N	4					87
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	N	5					92

GLADYS DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	49	1	955	2	N	12	4	1			104
							13	9									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	-0-					104
06	990	N	870	-0-	-120	-0-	46	1	818	2	N	5					109
							6	9									
07	1054	N	955	-0-	-99	-0-	51	1	902	2	N	2					111
							2	9									
08	930	N	774	-0-	-156	-0-	773	2	1	9	N	1					112
09	870	N	711	-0-	-159	-0-	32	1	675	2	N	4					116
							4	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					71
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					71
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					71
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					71
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					71
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					71

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1015	2	66	9	N	60					160
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1049	2	47	9	N	43	185	1			18
06	840	N	639	-0-	-201	-0-	628	2	11	9	N	10					28
07	1116	N	787	-0-	-329	-0-	770	2	17	9	N	15					43
08	1085	N	657	-0-	-428	-0-	657	2			N	-0-					43
09	630	N	91	-0-	-539	-0-	91	2			N	-0-					43

KING OPERATING CORPORATION 465296
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MERIT ENERGY COMPANY 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	392 86	1 9	2528	2	Y	78	49	0	27	1	13
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	409 81	1 9	2633	2	Y	74	49	0	29	1	9
06	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	391 65	1 9	2487	2	Y	59	37	0	18	1	13
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	405 70	1 9	2669	2	Y	64	44	0	24	1	9
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	407 69	1 9	2630	2	Y	63	41	0	22	1	9
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	393 70	1 9	2507	2	Y	64	44	0	21	1	8

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	10 174	1 9	398	3	N	158	183	1			260
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	13 211	1 9	530	3	N	192	187	1			265
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	11 180	1 9	428	3	N	164	192	1			237
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	10 149	1 9	374	3	N	135					372
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	14 152	1 9	557	3	N	138	173	1			337
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	12 158	1 9	466	3	N	144	162	1			319

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	91 162	1 9	1265	3	N	147	172	1			124
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	72 185	1 9	1420	3	N	168	175	1			117
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	87 120	1 9	1372	3	N	109					226
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	89 193	1 9	1266	3	N	175	306	1			95
08	1519	N	566	-0-	-953	-0-	21 146	1 9	399	3	N	133					228
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	78 160	1 9	1358	3	N	145	183	1			190

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	54 1030	1 9	730	3	N	936	872	1			378
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	26 568	1 9	465	3	N	516	827	1			67
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	20 586	1 9	316	3	N	533	503	1			97
07	1674	N	1066	-0-	-608	-0-	29 604	1 9	433	3	N	549	344	1			302
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	71 587	1 9	1319	3	N	534	522	1			314
09	930	N	757	-0-	-173	-0-	19 402	1 9	336	3	N	365	328	1			351

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4811	S	3643	-0-	-1168	-0-	1888	1	1704	2	N	46	120	1			58
							51	9									
05	3645	S	3645	-0-	-0-	-0-	1944	1	1701	2	N	-0-					58
06	1705	S	1705	-0-	-0-	-0-	392	1	1313	2	N	-0-					58
07	1322	S	1322	-0-	-0-	-0-	417	1	904	2	N	1					59
							1	9									
08	2225	S	2225	-0-	-0-	-0-	384	1	1841	2	N	-0-					59
09	1812	S	1812	-0-	-0-	-0-	376	1	1433	2	N	3					62
							3	9									

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					19
05	744	N	398	-0-	-346	-0-	398	2			N	-0-					19
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-	1	1			18
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					18
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					18
09	720	N	531	-0-	-189	-0-	531	2			N	-0-					18

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					71
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					71
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	32	2	1	9	N	1	3	1			69
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					69
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					69
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					69

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	127	-0-	-203	-0-	127	2			N	-0-					27
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					27
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					27
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					27
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			N	-0-					27

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290225 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2396	-0-	-604	4705	2396	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2550	-0-	-550	4155	2550	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2285	-0-	-715	3440	2285	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2285	-0-	-815	2625	2285	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2264	-0-	-836	1789	2264	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2378	-0-	-622	1167	2378	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 294841 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 5578 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1730	-0-	-1270	3163	1677	2	53	9	N	48					133
05	3100	N	2098	-0-	-1002	2161	2042	2	56	9	N	51					184
06	3000	N	2013	-0-	-987	1174	1993	2	20	9	N	18					202
07	2239	N	1065	-0-	-1174	-0-	1029	2	36	9	N	33	175	1			60
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1074	2	33	9	N	30					90
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					90

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
07	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	899	N	678	-0-	-221	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	837	N	450	-0-	-387	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	750	N	614	-0-	-136	-0-	614	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/10/2023

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/10/2023

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	120	2	59	9	Y	54					54
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	34 1 48 9	1102 2	Y	44	28 0	16 1	7
05	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	36 1 46 9	1125 2	Y	42	28 0	16 1	5
06	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	33 1 36 9	1081 2	Y	33	21 0	10 1	7
07	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	34 1 40 9	1128 2	Y	36	25 0	13 1	5
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	36 1 40 9	1145 2	Y	36	24 0	12 1	5
09	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	33 1 39 9	1042 2	Y	35	24 0	12 1	4

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7166

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590 X	4285	-0-	-305	-0-	126 1 46 9		4113	2	Y	42	26	0	15	1	7
05	4681 X	4356	-0-	-325	-0-	132 1 43 9		4181	2	Y	39	26	0	15	1	5
06	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	131 1 36 9		4254	2	Y	33	21	0	10	1	7
07	4495 X	4494	-0-	-1	-0-	129 1 39 9		4326	2	Y	35	24	0	13	1	5
08	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	135 1 37 9		4319	2	Y	34	22	0	12	1	5
09	4410 X	4215	-0-	-195	-0-	127 1 37 9		4051	2	Y	34	23	0	12	1	4

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 289843 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6598 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	99 39	1 9	3246	2	Y	35	35	0			6
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	115 41	1 9	3643	2	Y	37	38	0			5
06	3000	N	3869	-0-	869	869	115 34	1 9	3720	2	Y	31	20	0	9	1	7
07	3100	N	3786	-0-	686	1555	109 34	1 9	3643	2	Y	31	22	0	12	1	4
08	4916	X	3361	-0-	-1555	-0-	101 32	1 9	3228	2	Y	29	19	0	10	1	4
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	95 31	1 9	3046	2	Y	28	19	0	9	1	4

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 289975 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6612 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	4481	-0-	-1729	-0-	133	1	4335	2	N	12	8	0	4	1	2
							13	9									
05	5797	X	4653	-0-	-1144	-0-	142	1	4497	2	N	13	8	0	5	1	2
							14	9									
06	5610	X	4257	-0-	-1353	-0-	127	1	4120	2	N	9	6	0	3	1	2
							10	9									
07	5394	X	4464	-0-	-930	-0-	129	1	4324	2	N	10	7	0	4	1	1
							11	9									
08	4836	X	4362	-0-	-474	-0-	132	1	4220	2	N	9	6	0	3	1	1
							10	9									
09	4500	X	4045	-0-	-455	-0-	122	1	3912	2	N	10	7	0	3	1	1
							11	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E' WELL #: 1 RRCID -> 290042 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 6788 - 8442

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290999 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	368	1	1742	2	N	-0-					-0-
05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	383	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1973	-0-	-37	-0-	364	1	1609	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	2140	-0-	-30	-0-	378	1	1762	2	N	-0-					-0-
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	386	1	1943	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1917	-0-	-243	-0-	363	1	1554	2	N	-0-					-0-

OWENS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291788 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6747 - 6755

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	259	-0-	-131	-0-	258	1	1	9	N	1					111
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	1	1	9	N	1					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	1	1	9	N	1					114
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	1	1	9	N	1					115
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1295	-0-	-1705	3383	1255	1	40	9	N	36					126
05	3100	N	1422	-0-	-1678	1705	1378	1	44	9	N	40					166
06	3000	N	1466	-0-	-1534	171	1427	1	39	9	N	35	179	1			22
07	1936	N	1765	-0-	-171	-0-	1715	1	50	9	N	45					67
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1875	1	25	9	N	23					90
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					90

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					8

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10263 - 10371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	111	-0-	-189	B -0-	111	3			Y	-0-					22
05	801	N	801	-0-	-0-	B -0-	801	3			Y	-0-					22
06	390	N	181	-0-	-209	B -0-	181	3			Y	-0-					22
07	783	N	783	-0-	-0-	B -0-	783	3			Y	-0-					22
08	620	N	178	-0-	-442	B -0-	178	3			Y	-0-					22
09	180	N	54	-0-	-126	B -0-	54	3			Y	-0-					22

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1395	3	22	9	Y	20	72	1			6
05	1271	N	1229	-0-	-42 B	-0-	1229	3			Y	-0-					6
06	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			Y	-0-					6
07	1333	N	1247	-0-	-86 B	-0-	1247	3			Y	-0-					6
08	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1273	3	26	9	Y	24					30
09	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1130	3	4	9	Y	4	29	1			5

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2687	N	2687	-0-	-0- B	-0-	2657	3	30	9	Y	27	73	1			8
05	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			Y	-0-					8
06	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			Y	-0-					8
07	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			Y	-0-					8
08	1054	N	595	-0-	-459 B	-0-	559	3	36	9	Y	33					41
09	660	N	441	-0-	-219 B	-0-	435	3	6	9	Y	5	39	1			7

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	406	3	2	9	Y	2					14
05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	458	3	13	9	Y	12					26
06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	541	3	1	9	Y	1					27
07	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			Y	-0-					27
08	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	293	3			Y	-0-					27
09	330	N	225	-0-	-105 B	-0-	210	3	15	9	Y	14	30	1			11

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	196	3	7	9	Y	6	35	1			2
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			Y	-0-					2
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			Y	-0-					2
07	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			Y	-0-					2
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	159	3	7	9	Y	6					8
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	182	3	1	9	Y	1	8	1			1

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			Y	-0-					4
05	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			Y	-0-					4
06	150	N	103	-0-	-47	B	-0-	103	3			Y	-0-					4
07	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	134	3			Y	-0-					4
08	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3			Y	-0-					4
09	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			Y	-0-					4

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			Y	-0-					4
05	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	74	3			Y	-0-					4
06	90	N	72	-0-	-18	B	-0-	72	3			Y	-0-					4
07	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	74	3			Y	-0-					4
08	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			Y	-0-					4
09	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			Y	-0-					4

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	581	3	3	9	Y	3					14
05	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	565	3	1	9	Y	1					15
06	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	550	3	7	9	Y	6					21
07	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			Y	-0-					21
08	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			Y	-0-					21
09	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	621	3	10	9	Y	9	22	1			8

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

04	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	898	3	8	9	Y	7					42
05	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	936	3	1	9	Y	1					43
06	630	N	405	-0-	-225	B	-0-	401	3	4	9	Y	4					47
07	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	3			Y	-0-					47
08	775	N	661	-0-	-114	B	-0-	661	3			Y	-0-					47
09	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	499	3	33	9	Y	30	51	1			26

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

04	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1134	2	10	9	N	9	95	1			25
05	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1329	2	6	9	N	5					30
06	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1090	2	11	9	N	10					40
07	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1150	2	9	9	N	8					48
08	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1056	2	3	9	N	3					51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					51

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	2			N	-0-					93
05	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	2			N	-0-					93
06	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1219	2	8	9	N	7					100
07	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1087	2	12	9	N	11					111
08	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1180	2	4	9	N	4					115
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					115

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		660	-0-	660	B	2519	660	2			N	-0-					2
05	14B2 EXT		574	-0-	574	B	3093	571	2	3	9	N	3					5
06	3731	X	638	-0-	-3093	B	-0-	632	2	6	9	N	5					10
07	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	465	2	3	9	N	3					13
08	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	612	2	3	9	N	3					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					16

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	997	2	35	9	N	32	82	1			21
05	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	2			N	-0-					21
06	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	900	2	1	9	N	1					22
07	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	2			N	-0-					22
08	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	872	2	2	9	N	2					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					24

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	2			N	-0-					50
05	775	N	755	-0-	-20	B	-0-	755	2			N	-0-					50
06	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	774	2	1	9	N	1					51
07	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	760	2	4	9	N	4					55
08	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	750	2	6	9	N	5					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					60

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	2			N	-0-					82
05	930	N	534	-0-	-396	B	-0-	534	2			N	-0-					82
06	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			N	-0-					82
07	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2			N	-0-					82
08	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2			N	-0-					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					82

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					90
05	403	N	220	-0-	-183	B	-0-	220	2			N	-0-					90
06	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					90
07	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					90
08	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					105
05	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	2			N	-0-					105
06	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					105
07	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					105
08	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					105
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					105

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2			N	-0-					90
05	775	N	647	-0-	-128	B	-0-	647	2			N	-0-					90
06	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2			N	-0-					90
07	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			N	-0-					90
08	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	2			N	-0-					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					81
05	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-					81
06	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			N	-0-					81
07	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2			N	-0-					81
08	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2			N	-0-					81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					81

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1873	N	1873	-0-	-0-	B	-0-	1862	2	11	9	N	10					28
05	2471	N	2471	-0-	-0-	B	-0-	2464	2	7	9	N	6					34
06	2141	N	2141	-0-	-0-	B	-0-	2139	2	2	9	N	2					36
07	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	1970	2	2	9	N	2					38
08	2072	N	2072	-0-	-0-	B	-0-	2072	2			N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					38

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3866	-0-	-214	B	-0-	3863	2	3	9	N	3					25
05	5146	X	3841	-0-	-1305	B	-0-	3837	2	4	9	N	4					29
06	4980	X	3746	-0-	-1234	B	-0-	3745	2	1	9	N	1					30
07	5146	X	4324	-0-	-822	B	-0-	4304	2	20	9	N	18					48
08	4495	X	3638	-0-	-857	B	-0-	3627	2	11	9	N	10					58
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	B	-0-					N	NO RPT					58

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	525	2	9	9	N	8					70
05	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	644	2	6	9	N	5					75
06	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	535	2	1	9	N	1					76
07	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	565	2	3	9	N	3					79
08	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	472	2	4	9	N	4					83
09	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2			N	-0-					83

RFE OPERATING, LLC 704776
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					N	-0-					60
05	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

04	480	N	440	-0-	-40	B	-0-	440	2			N	-0-					125
05	496	N	381	-0-	-115	B	-0-	381	2			N	-0-					125
06	450	N	437	-0-	-13	B	-0-	437	2			N	-0-					125
07	465	N	449	-0-	-16	B	-0-	449	2			N	-0-					125
08	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-					125
09	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2			N	-0-					125

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					118
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					118

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

04	450	N	291	-0-	-159	B	-0-	291	2			N	-0-					147
05	713	N	270	-0-	-443	B	-0-	270	2			N	-0-					147
06	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2			N	-0-					147
07	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	567	2	6	9	N	5					152
08	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			N	-0-					152
09	510	N	241	-0-	-269	B	-0-	241	2			N	-0-					152

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	540	-0-	-30 B	-0-	94	1	446	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	215	-0-	-312 B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	124	1	672	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	61	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	735	X	735	-0-	-0- B	-0-	109	1	625	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	810	X	727	-0-	-83 B	-0-	90	1	636	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

04	540	N	491	-0-	-49 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	510	N	410	-0-	-100 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					107
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					107
06	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2			N	-0-					107
07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					107
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					107
09	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

04	120	N	7	-0-	-113 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

04	1230	X	684	-0-	-546 B	-0-	684	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1271	X	1246	-0-	-25 B	-0-	1233	2	13	9	Y	12	5	1			7
06	1230	X	896	-0-	-334 B	-0-	894	2	2	9	Y	2	8	1			1
07	1116	X	703	-0-	-413 B	-0-	703	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1240	X	579	-0-	-661 B	-0-	578	2	1	9	Y	1					1
09	1200	X	701	-0-	-499 B	-0-	698	2	3	9	Y	3	3	1			1

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					35
05	155	N	4	-0-	-151 B	-0-	4	2			N	-0-					35
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					35
07	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	2			N	-0-					35
08	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					35
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					35

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	334	-0-	-326 B	-0-	334	2			N	-0-					65
05	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					65
06	720	N	447	-0-	-273 B	-0-	447	2			N	-0-					65
07	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					65
08	837	N	694	-0-	-143 B	-0-	694	2			N	-0-					65
09	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					65

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29280	X	27504	-0-	-1776 B	-0-	27149	2	355	9	Y	323	347	1			211
05	29264	X	27756	-0-	-1508 B	-0-	27414	2	342	9	Y	311	343	1	2	8	177
06	28320	X	24405	-0-	-3915 B	-0-	24089	2	316	9	Y	287	328	1	13	8	123
07	28892	X	26740	-0-	-2152 B	-0-	26392	2	348	9	Y	316	178	1	23	8	238
08	28892	X	26630	-0-	-2262 B	-0-	26319	2	311	9	Y	283	356	1	13	8	152
09	27510	X	25431	-0-	-2079 B	-0-	25101	2	330	9	Y	300	350	1	28	8	74

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	3	1	9	N	1					191
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	576	3	78	9	N	71					262
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	508	3	9	9	N	8					270
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	507	3	69	9	N	63					333
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	314	3	41	9	N	37	148	1			222
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	29					251

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	3	1	9	N	1	162	1			49
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					49
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	N	1					50
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					50
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					50
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	N	2					52

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

04	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	390	1	7702	2	N	77	183	1			75
							85	9									
*05	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	234	1	8126	2	N	69					144
							76	9									
06	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	387	1	8026	2	N	56	158	1			42
							62	9									
07	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	324	1	6967	2	N	55					97
							61	9									
08	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	303	1	6418	2	N	53					150
							58	9									
09	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	184	1	6299	2	N	66	172	1			44
							73	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8068

04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	53	144	1			37
							58	9									
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	Y	52					89
							57	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	53					142
							58	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	46	153	1			35
							51	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	53					88
							58	9									
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	Y	53					141
							58	9									

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	N	149	169	1			203
							164	9									
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	610	2	N	166	172	1			197
							183	9									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	N	124	168	1			153
							136	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	N	145	173	1			125
							160	9									
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	N	133	173	1			85
							146	9									
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	N	115					200
							127	9									

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7983 - 7990

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	3221	R	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
06	5457	R	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
07	5995	R	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
08	3224	#	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	5460	#	184	-0-	-5276	-0-	184	2			N	-0-					-0-